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

ALTA MESA SERVICES, LP 015721
YNA WELL #: 1 RRCID -> 272997 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	175	-0-	175	175	144	2	31	9	N	28					28
05	14B2 EXT	16489	-0-	16489	16664	14913	2	1576	9	N	1433	1242	1			219
06	14B2 EXT	17733	-0-	17733	34397	16019	2	1714	9	N	1558	1613	1			164
07	14B2 EXT	5502	-0-	5502	39899	4976	2	526	9	N	478	363	1			279

REHM WELL #: 1 RRCID -> 275702 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

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	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-

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 218216 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A

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

BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 277325 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11127 - 11136

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
THOMAS-CANNON WELL #: 1 RRCID -> 277326 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 12214 PERF.11669 - 11683

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

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

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

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

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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER-PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 271225 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 6332 - 6335

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38

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

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

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

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

CODY ENERGY LLC 164455
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417

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

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

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

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-

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

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 266878 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13100 - 13225

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

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-

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

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

ENERGY 2000, INC. 251740
SANGER HEIRS 392 "A" WELL #: 2 RRCID -> 170011 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 13584 PERF. 7974 - 7982

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

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

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
S. T. 625-L WELL #: 1 RRCID -> 265193 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7276 - 7296

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 246690 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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

MASCOT OIL COMPANY 531355
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 267067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969			N	NO RPT			73

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

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

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257

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

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
GADDIS-WORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214508 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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-

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF. N/A

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

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

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

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

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

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

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

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

QNK ENERGY,INC. 684473
HUDDLESTON WELL #: 1 RRCID -> 249091 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1344 - 1348

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
QNK ENERGY,INC. //CONT.// 684473
HUDDLESTON WELL #: 3 RRCID -> 249619 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1532 - 1535

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

RACKLEY WELL #: 2 RRCID -> 249622 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1532 - 1535

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

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

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

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

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

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

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

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 271762 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
STOUDT WELL #: 1 RRCID -> 212460 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

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

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

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 156657 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

STANCHOS, VIOLA 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275737 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9422 - 9430

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-

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

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

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
BOOK WELL #: 1 RRCID -> 220910 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3984 - 3992

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

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

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 274833 COMPL. DATE 07/09/2013 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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8314				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 262979 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 12535

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-LONGHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252119 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200) 00043 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 210570 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 2223 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A-B-R (FRIO 2800) 00066 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. 001506
RAMSEY, RALPH W. WELL #: 3 RRCID -> 046462 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3233 - 3250

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-

BOOTH, Z. A. WELL #: 3 RRCID -> 137072 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2368 - 2372

02	700 #	522	-0-	-178	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	589 #	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	570 #	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	589 #	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	570 #	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*07	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE) 00066 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. 001506
RAMSEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 153975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9030 - 9040

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - PLUGGED 09/25/14

A-B-R (4850 YEGUA) 00066 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. 001506
RAMSEY, RALPH W. "H" WELL #: H 1 RRCID -> 247192 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 4716 - 4771

02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

AGNES BARBER S. (FRIO 5250) 00820 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
JOWERS, F. WELL #: 1 RRCID -> 179376 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4777 - 5061

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALBRECHT (CATAHOULA)                        01235 045   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                          CNTY: GOLIAD
  BELLOWS OPERATING CO., L. C.              063857
    COUTRET, A., JR.                 WELL #:    2    RRCID -> 188234  COMPL. DATE 02/16/2002  TOTAL DEPTH  4565 PERF. 3262 -  3272
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2015 - PLUGGED 04/11/15
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALBRECHT (REKLAW)                           01235 630   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                          CNTY: GOLIAD
  NELSON, JAMES L.                          604295
    RAMSEY                           WELL #:    1    RRCID -> 031580  COMPL. DATE 09/09/1963  TOTAL DEPTH  8375 PERF. 7807 -  7816
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      609 N       609     -0-        -0-           -0-         609  2                N       -0-                                33
 03      992 N       202     -0-        -790          -0-         202  2                N       -0-                                33
 04      750 N       568     -0-        -182          -0-         568  2                N       -0-                                33
 05      682 N       502     -0-        -180          -0-         502  2                N       -0-                                33
*06      460 N       460     -0-        -0-           -0-         460  2                N       -0-                                33
*07      684 N       684     -0-        -0-           -0-         684  2                N       -0-                                33
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RAMTEX ENERGY LLC                         690225
    GUMM, LUCILLE                    WELL #:    1    RRCID -> 194637  COMPL. DATE 11/26/2002  TOTAL DEPTH  7750 PERF. 7800 -  7840
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALBRECHT (SLICK)                            01235 675   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                        CNTY: GOLIAD
  RAMTEX ENERGY LLC                         690225
    RIVERDALE GAS UNIT NO. 1         WELL #:    3    RRCID -> 191228  COMPL. DATE 06/19/2002  TOTAL DEPTH  8815 PERF. 8322 -  8330
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALBRECHT (YEGUA)                            01235 765   ASSOCIATED              EXEMPT                          CNTY: GOLIAD
  WISEMAN, WILLIAM M.                       933616
    COUTRET, A. JR.                  WELL #:    1 U  RRCID -> 000537  COMPL. DATE 06/19/1959  TOTAL DEPTH  5290 PERF. 4691 -  4695
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HUNT OIL COMPANY 416330
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	147	1			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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

PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 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
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	378	1	2944	3	N	54					105
						59	9									
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	419	1	3489	3	N	60					165
						66	9									
04	4080 X	3954	-0-	-126	-0-	324	1	3579	3	N	46	181	1			30
						51	9									
05	4216 X	4201	-0-	-15	-0-	419	1	3725	3	N	52					82
						57	9									
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	405	1	3645	3	N	46					128
						51	9									
*07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	419	1	3774	3	N	136	176	1			88
						150	9									

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

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	593	1	1315	2	N	75					141
						83	9									
03	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	588	1	1362	2	N	79	189	1			31
						87	9									
04	1980 N	1802	-0-	-178 B	-0-	475	1	1251	2	N	69					100
						76	9									
05	2201 N	1779	-0-	-422 B	-0-	475	1	1231	2	N	66					166
						73	9									
06	1980 N	1670	-0-	-310 B	-0-	604	1	998	2	N	62	180	1			48
						68	9									
*07	1860 N	1653	-0-	-207 B	-0-	511	1	1076	2	N	60	78	1			30
						66	9									

ALKEK (BUFORD SAND) 01583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
BEGO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 093784 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 2792 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

ANAQUA 02503 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MINN-TEX OIL CO. 569900
SIMMONS, MRS. M. WELL #: 1 RRCID -> 000557 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
02	5684	-0-	-0-	-5684	10979			N	-0-			-0-
03	10979	-0-	-0-	-10979	-0-			N	-0-			-0-
04	2670 #	-0-	-0-	-2670	-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-

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

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

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

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MEGO RESOURCES, LLC 559362
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	T. A.	-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

ANNA BARRE (8500) 03003 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WADI PETROLEUM, INC. 889600
HENRY, HERMINE WELL #: 1 D RRCID -> 197434 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3586 - 3596

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

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

02	420 X	328	-0-	-92	-0-	15	1	313	2	N	-0-			48
03	465 X	463	-0-	-2	-0-	19	1	444	2	N	-0-			48
04	450 X	297	-0-	-153	-0-	13	1	284	2	N	-0-			48
05	434 X	393	-0-	-41	-0-	19	1	374	2	N	-0-			48
06	450 X	263	-0-	-187	-0-	14	1	249	2	N	-0-			48
*07	501 X	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-			48

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

02	1624 X	1064	-0-	-560	-0-	49	1	1015	2	N	-0-			19
03	1798 X	1501	-0-	-297	-0-	62	1	1439	2	N	-0-			19
04	1740 X	1183	-0-	-557	-0-	52	1	1131	2	N	-0-			19
05	1767 X	1420	-0-	-347	-0-	69	1	1351	2	N	-0-			19
06	1440 X	1077	-0-	-363	-0-	58	1	1019	2	N	-0-			19
07	1488 X	761	-0-	-727	-0-	1	1	760	2	N	-0-			19

STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

APPLING (SEG C 7600) 03312 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 233674 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7711 - 7715

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1552	2	N	8	5	8			162
							9	9									
03	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	100	1	1020	2	N	15	7	8			170
							17	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	100	1	987	2	N	8	5	8			173
							9	9									
05	1829	N	883	-0-	-946	-0-	100	1	765	2	N	16	7	8			182
							18	9									
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	100	1	941	2	N	5	2	8			185
							6	9									
07	1147	N	299	-0-	-848	-0-	25	1	268	2	N	5	2	8			188
							6	9									

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

02	3668		2458	-0-	-1210	-0-	2458	2			N	-0-					14
03	4061		2534	-0-	-1527	-0-	2534	2			N	-0-					14
04	3930		2571	-0-	-1359	-0-	2571	2			N	-0-					14
05	3813	#	2702	-0-	-1111	-0-	2702	2			N	-0-					14
06	2730	#	1774	-0-	-956	-0-	1774	2			N	-0-					14
07	2728	#	2644	-0-	-84	-0-	2644	2			N	-0-					14

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

02	20160		17378	-0-	-2782	-0-	17256	2	122	9	Y	111	184	1			175
03	22320		18977	-0-	-3343	-0-	18820	2	157	9	Y	143					318
04	21480	#	17948	-0-	-3532	-0-	17807	2	141	9	Y	128	185	1			261
05	21452	#	20002	-0-	-1450	-0-	19845	2	157	9	Y	143	188	1			216
06	21659		21659	-0-	-0-	-0-	21497	2	162	9	Y	147					363
*07	24567		24567	-0-	-0-	-0-	24356	2	211	9	Y	192	371	1			184

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

02	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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

APPLING, N. (7550) 03316 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RESERVE OPERATING CORP. 703371
STATE OF TEXAS TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 081846 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7541 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	R	971	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	4					49
							4	9									
03	899	#	876	-0-	-23	-0-	33	1	841	2	N	2					51
							2	9									
04	870	#	451	-0-	-419	-0-	17	1	434	2	N	-0-					51
05	1085	#	788	-0-	-297	-0-	30	1	758	2	N	-0-					51
06	1050	#	952	-0-	-98	-0-	26	1	926	2	N	-0-					51
07	1085	#	1019	-0-	-66	-0-	39	1	979	2	N	1					52
							1	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	100	1	843	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	332	-0-	-567	-0-	100	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	100	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	100	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	100	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	75	1	391	2	Y	-0-					-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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46037		-0-	-0-	-46037	-0-					N	-0-					-0-
05	75113		-0-	-0-	-75113	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING DEEP (FRIO) 03325 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 216627 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703

02	DLQ G-10		253	-0-	253	253	79	1	164	2	Y	9					79
							10	9									
03	DLQ G-10		280	-0-	280	533	59	1	201	2	Y	18					97
							20	9									
04	821	N	288	-0-	-533	-0-	31	1	236	2	Y	19					116
							21	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	195	2	Y	20					136
							22	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	Y	32					168
							35	9									
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	60	1	150	2	Y	13					181
							14	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	582	-0-	582	582	177	1	371	2	Y	31					137
						34	9									
03	DLQ G-10	690	-0-	690	1272	145	1	484	2	Y	55					192
						61	9									
04	1935 N	663	-0-	-1272	-0-	71	1	546	2	Y	42					234
						46	9									
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	121	1	459	2	Y	46	177	1			103
						51	9									
*06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	302	1	1028	2	Y	49	2	8			150
						54	9									
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	200	1	498	2	Y	22					172
						24	9									

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

02	1036 N	800	-0-	-236	-0-	800	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	658	-0-	-452	-0-	658	2	N	-0-		-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		-0-
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-		-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

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

ARNECKEVILLE (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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

02	5600 #	2210	-0-	-3390	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	6045 #	5430	-0-	-615	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5850 #	5427	-0-	-423	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6115 R	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
*06	5988 R	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
*07	5915 R	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

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

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

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

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					70
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	N	10					80
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					80
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	483	2	13	9	N	12					92
06	720 N	237	-0-	-483	-0-	237	2			N	-0-					92
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					95

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

02	1204 #	1079	-0-	-125 B	-7790	50	1	1029	2	N	-0-					6
03	1333 #	1445	-0-	112 B	-7678	60	1	1385	2	N	-0-					6
04	1290 #	1150	-0-	-140 B	-7818	50	1	1100	2	N	-0-					6
05	1426 #	1491	-0-	65 B	-7753	73	1	1418	2	N	-0-					6
06	1410 #	1244	-0-	-166 B	-7919	67	1	1177	2	N	-0-					6
07	1457 #	1285	-0-	-172 B	-8091	1	1	1284	2	N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					36
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					36
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			Y	-0-					36
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			Y	-0-					36
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36

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

02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			Y	-0-					48
03	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			Y	-0-					48
04	360	N	115	-0-	-245 B	-0-	115	2			Y	-0-					48
05	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2			Y	-0-					48
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4910) 03690 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 219452 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 3686 - 3696

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

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

02	420	#	252	-0-	-168 B	-13381	12	1	240	2	N	-0-					46
03	558	#	276	-0-	-282 B	-13663	11	1	265	2	N	-0-					46
04	570	#	493	-0-	-77 B	-13740	22	1	471	2	N	-0-					46
05	589	#	678	-0-	89 B	-13651	33	1	645	2	N	-0-					46
06	570	#	93	-0-	-477 B	-14128	5	1	88	2	N	-0-					46
07	496	#	31	-0-	-465 B	-14593	31	2			N	-0-					46

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZENGERLE, W.O. WELL #: 1 RRCID -> 098790 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5276 - 5279

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-15171					N	NO RPT					-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

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					112
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					112
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			Y	-0-					112
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					112
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

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
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					30
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					30
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					30
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					30
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	882	3	107	9	N	97					175
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1076	3	110	9	N	100	169	1			106
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1304	3	76	9	N	69					175
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1223	3	63	9	N	57					232
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1112	3	51	9	N	46					278
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1202	3	77	9	N	70	177	1			171

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

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

ARNECKEVILLE, 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
02	728	N	469	-0-	-259	-0-	22	1	447	2	N	-0-					41
03	992	N	662	-0-	-330	-0-	27	1	635	2	N	-0-					41
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	39	1	847	2	N	-0-					41
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	2	N	-0-					41
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	N	-0-					41
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	1	1	812	2	N	-0-					41

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

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

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

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

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WARWAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274954 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5224 - 5229

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	56	1	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

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

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

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

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

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

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

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

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

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

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

HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817

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

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833

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

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

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

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-

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

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

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC 252020
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668 X	3600	-0-	-68	-0-	58	1	3517	2	N	23					260
						25	9									
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4232	2	43	9	N	39	179	1			120
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	442	1	3790	2	N	25					145
						28	9									
05	3999 X	3834	-0-	-165	-0-	21	1	3782	2	N	28					173
						31	9									
06	4140 X	3751	-0-	-389	-0-	3719	2	32	9	N	29					202
07	4309 X	3812	-0-	-497	-0-	3777	2	35	9	N	32					234

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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-

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

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-

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

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

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

02	2828 X	173	-0-	-2655	-0-	28	1	145	2	Y	-0-			-0-
03	4247 X	165	-0-	-4082	-0-	27	1	138	2	Y	-0-			-0-
04	4110 X	49	-0-	-4061	-0-	7	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	4247 X	25	-0-	-4222	-0-	4	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	270 X	35	-0-	-235	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			-0-
07	186 X	18	-0-	-168	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	989	-0-	-187	-0-	154	1	799	2	Y	33	39	1			15
							36	9									
03	1271	N	700	-0-	-571	-0-	111	1	569	2	Y	18					33
							20	9									
04	1140	N	58	-0-	-1082	-0-	7	1	41	2	Y	9					42
							10	9									
05	1085	N	15	-0-	-1070	-0-	1	1	4	2	Y	9					51
							10	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	5	42	1			14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12					26

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

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

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

02	4984	X	4486	-0-	-498	-0-	711	1	3701	2	Y	67	73	1			29
							74	9									
03	5487	X	5154	-0-	-333	-0-	837	1	4291	2	Y	24					53
							26	9									
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	750	1	4437	2	Y	20	1	1			72
							22	9									
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	873	1	4179	2	Y	18					90
							20	9									
06	4980	X	3933	-0-	-1047	-0-	518	1	3406	2	Y	8	74	1			24
							9	9									
07	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	637	1	4283	2	Y	16					40
							18	9									

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

02	5068	X	4854	-0-	-214	-0-	771	1	4013	2	Y	64	69	1			27
							70	9									
03	5611	X	4149	-0-	-1462	-0-	674	1	3454	2	Y	19					46
							21	9									
04	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	765	1	4525	2	Y	15					61
							17	9									
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1007	1	4818	2	Y	16					77
							18	9									
06	5430	X	4578	-0-	-852	-0-	603	1	3968	2	Y	6	63	1			20
							7	9									
07	5487	X	3436	-0-	-2051	-0-	444	1	2982	2	Y	9					29
							10	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784 X	651	-0-	-133 B	-0-	133	1	518	2	N	-0-					12
03	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					12
04	1170 X	390	-0-	-780 B	-0-	94	1	242	2	N	49	20	1			41
						54	9									
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					41
06	690 X	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					41
07	713 X	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					41

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

02	963 X	963	-0-	-0- B	-0-	353	1	610	2	N	-0-					3
03	1420 X	1420	-0-	-0- B	-0-	531	1	889	2	N	-0-					3
04	1205 X	1205	-0-	-0- B	-0-	463	1	723	2	N	17	20	1			-0-
						19	9									
05	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1020 X	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1316 X	837	-0-	-479 B	-0-	100	1	737	2	N	-0-					33
03	1186 X	1186	-0-	-0- B	-0-	116	1	1070	2	N	-0-					33
04	1230 X	1165	-0-	-65 B	-0-	70	1	987	2	N	98	117	1			14
						108	9									
05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					14
06	1230 X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					14
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					14

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

02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	20	1			120
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

02	1232 X	1143	-0-	-89	-0-	162	1	972	2	N	8					38
						9	9									
03	1395 X	907	-0-	-488	-0-	143	1	758	2	N	5					43
						6	9									
04	1350 X	1196	-0-	-154	-0-	118	1	1050	2	N	25					68
						28	9									
05	1395 X	1248	-0-	-147	-0-	145	1	1090	2	N	12					80
						13	9									
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	230	1	1489	2	N	12					92
						13	9									
*07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	279	1	2862	2	N	-0-					92

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) //CONT.// 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
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
02	5068 X	5010	-0-	-58	-0-	1086	1	3869	2	Y	50	29	1			88
						55	9									
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	1288	1	4547	2	Y	72	28	1			132
						79	9									
04	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	1156	1	4554	2	Y	62	95	1			99
						68	9									
05	5549 X	2862	-0-	-2687	-0-	734	1	2086	2	Y	38	86	1			51
						42	9									
06	5670 X	5136	-0-	-534	-0-	1019	1	4076	2	Y	37	10	1			78
						41	9									
*07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1153	1	5087	2	Y	55	34	1			99
						61	9									

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	396	1	1411	2	Y	349	321	1			187
						384	9									
03	2325 N	1998	-0-	-327	-0-	361	1	1276	2	Y	328	320	1			195
						361	9									
04	2250 N	1582	-0-	-668	-0-	273	1	1077	2	Y	211	34	1			372
						232	9									
05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	611	1	1735	2	Y	400	602	1			170
						440	9									
06	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	321	1	1283	2	Y	250	163	1			257
						275	9									
*07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	418	1	1844	2	Y	305	317	1			245
						336	9									

B-S (FRIO 3540) 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GREESON, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146087 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752

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

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

02 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-

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

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-

BAKER (WILCOX 10000) //CONT.// 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BAKER, E. WELL #: 11 A RRCID -> 144444 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

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

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-

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

02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	104	1	741	2	N	-0-			-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	124	1	904	2	N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	172	1	724	2	N	-0-			-0-
05	930 N	872	-0-	-58	-0-	140	1	732	2	N	-0-			-0-
06	990 N	558	-0-	-432	-0-	112	1	446	2	N	-0-			-0-
07	930 N	614	-0-	-316	-0-	96	1	518	2	N	-0-			-0-

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

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

BALFOUR (YEGUA 5350) 05243 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
KEY WELL #: 1 RRCID -> 173018 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5372 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY-KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221045 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370

02	924 N	841	-0-	-83	-0-	171	1	670	2	N	-0-					74
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	234	1	1003	2	N	3					77
						3	9									
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	252	1	947	2	N	5					82
						6	9									
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	270	1	812	2	N	2					84
						2	9									
06	1200 N	970	-0-	-230	-0-	252	1	717	2	N	1					85
						1	9									
07	1240 N	960	-0-	-280	-0-	261	1	699	2	N	-0-					85

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEANS WELL #: 1 RRCID -> 220997 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322

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

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

02	616 N	396	-0-	-220	-0-	396	2			N	-0-					156
03	806 N	212	-0-	-594	-0-	212	2			N	-0-					156
04	480 N	4	-0-	-476	-0-	4	2			N	-0-					156
05	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					156
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					156
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					156

BATTLE (4030) 06143 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
OLIVIA PARDO WELL #: 1 RRCID -> 271330 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4250 - 4270

02	9100	-0-	-0-	-9100	-0-					N	-0-					-0-
03	10075	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
04	9750	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	3	1	5	2	Y	3					234
						3	9									
03	DLQ G-10	19	-0-	19	30	3	1	8	2	Y	7					241
						8	9									
04	49 N	19	-0-	-30	-0-	1	1	10	2	Y	7					248
						8	9									
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	9					257
						10	9									
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	8	2	Y	9					266
						10	9									
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					267

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

02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
04	471 X	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
05	651 X	411	-0-	-240	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
06	630 X	30	-0-	-600	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	651 X	214	-0-	-437	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-

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

02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
03	217 X	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
04	210 X	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
05	248 X	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	240 X	168	-0-	-72	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
07	248 X	177	-0-	-71	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	589	N	234	-0-	-355	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-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
02	3220	#	2733	-0-	-487	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	3100	#	2879	-0-	-221	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
04	2940	#	2717	-0-	-223	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3038	#	2682	-0-	-356	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2940	#	2635	-0-	-305	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	3038	#	2536	-0-	-502	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	#	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	209	-0-	-155	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2099	-0-	-253	-0-	2068	2	31	9	N	28					208
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2586	2	34	9	N	31	183	1			56
04	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2338	2	29	9	N	26					82
05	2542	X	2174	-0-	-368	-0-	2139	2	35	9	N	32					114
06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	2062	2	22	9	N	20					134
07	2635	X	1911	-0-	-724	-0-	1878	2	33	9	N	30					164

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	2335	-0-	-689	-0-	2266	2	69	9	N	63					217
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2952	2	69	9	N	63	187	1			93
04	2910 X	2647	-0-	-263	-0-	2592	2	55	9	N	50					143
05	2883 X	2304	-0-	-579	-0-	2247	2	57	9	N	52					195
06	2910 X	2470	-0-	-440	-0-	2417	2	53	9	N	48					243
07	3007 X	2550	-0-	-457	-0-	2477	2	73	9	N	66	184	1			125

CODY ENERGY LLC 164455
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

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

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

02	T. A.	14209	-0-	14209	14209	1903	1	12155	2	N	137	231	0			75
						151	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14209					N	-0-					75
04	T. A.	6436	-0-	6436	20645	1171	1	5203	2	N	56					131
						62	9									
05	31428 X	10783	-0-	-20645	-0-	1780	1	8894	2	N	99	207	0			23
						109	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					23

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

02	6832 X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	6	6	0			47
03	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	2552	1	8638	2	N	44					91
						48	9									
04	5910 X	4321	-0-	-1589	-0-	791	1	3512	2	N	16					107
						18	9									
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	18	18	0			107
06	10890 X	10053	-0-	-837	-0-	2330	1	7683	2	N	36					143
						40	9									
07	11253 X	4430	-0-	-6823	-0-	949	1	3474	2	N	6					149
						7	9									

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

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
02	10332	X	9258	-0-	-1074	-0-	1246	1	7960	2	N	47	38	0			165
							52	9									
03	9238	X	2087	-0-	-7151	-0-	474	1	1604	2	N	8					173
							9	9									
04	8940	X	7025	-0-	-1915	-0-	1288	1	5723	2	N	13					186
							14	9									
05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1796	1	8971	2	N	42	30	0			198
							46	9									
06	9930	X	2182	-0-	-7748	-0-	507	1	1671	2	N	4					202
							4	9									
07	10261	X	8895	-0-	-1366	-0-	1906	1	6977	2	N	11					213
							12	9									

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

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	77	1	262	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	61	1	269	2	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	57	1	285	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	2	N	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	82	1	300	2	N	-0-					-0-

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

02	1820	X	1528	-0-	-292	-0-	201	1	1283	2	N	40	8	0			167
							44	9									
03	2108	X	2000	-0-	-108	-0-	451	1	1527	2	N	20					187
							22	9									
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	381	1	1692	2	N	6					193
							7	9									
05	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	309	1	1544	2	N	18	8	0			203
							20	9									
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	487	1	1607	2	N	7					210
							8	9									
*07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	590	1	2162	2	N	3					213
							3	9									

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

02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	145	1	923	2	N	13	5	0			103
							14	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	260	1	880	2	N	8					111
							9	9									
04	1170	N	905	-0-	-265	-0-	161	1	716	2	N	25					136
							28	9									
05	1209	N	843	-0-	-366	-0-	140	1	697	2	N	5	5	0			136
							6	9									
06	1110	N	825	-0-	-285	-0-	192	1	633	2	N	-0-					136
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	240	1	877	2	N	1					137
							1	9									

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

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-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	10741	-0-	-2363	-0-	421	1	10160	2	N	145	229	0			95
							160	9									
03	14508	X	12476	-0-	-2032	-0-	658	1	11694	2	N	113					208
							124	9									
04	11280	X	11187	-0-	-93	-0-	526	1	10562	2	N	90	198	0			100
							99	9									
05	11904	X	10955	-0-	-949	-0-	500	1	10293	2	N	147	50	0			197
							162	9									
06	12060	X	10649	-0-	-1411	-0-	542	1	10011	2	N	87	181	0			103
							96	9									
07	12462	X	11578	-0-	-884	-0-	595	1	10889	2	N	85					188
							94	9									

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

02	4760	X	4083	-0-	-677	-0-	1230	1	2761	2	N	84	20	0			234
							92	9									
03	5270	X	4676	-0-	-594	-0-	1479	1	3182	2	N	14					248
							15	9									
04	5250	X	4416	-0-	-834	-0-	1302	1	3103	2	N	10					258
							11	9									
05	5425	X	3762	-0-	-1663	-0-	1347	1	2373	2	N	38	201	0			95
							42	9									
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	348	1	5957	2	N	75					170
							83	9									
*07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	1491	1	3886	2	N	48					218
							53	9									

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

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	406	1	912	2	N	18	6	0			105
							20	9									
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	390	1	840	2	N	10					115
							11	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	503	1	1198	2	N	2					117
							2	9									
05	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	392	1	690	2	N	51	6	0			162
							56	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1294	2	N	3					165
							3	9									
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	377	1	982	2	N	-0-					165

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

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

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC 252020
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
02	1148	X	683	-0-	-465	-0-	199	1	484	2	N	-0-					221
03	837	X	684	-0-	-153	-0-	210	1	474	2	N	-0-					221
04	810	X	586	-0-	-224	-0-	228	1	358	2	N	-0-	185	1			36
05	806	X	498	-0-	-308	-0-	134	1	364	2	N	-0-					36
06	750	X	732	-0-	-18	-0-	220	1	512	2	N	-0-					36
07	744	X	629	-0-	-115	-0-	183	1	446	2	N	-0-					36

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

02	18816	X	18129	-0-	-687	-0-	5215	1	12680	2	N	213	176	1			170
							234	9									
03	20677	X	18418	-0-	-2259	-0-	5577	1	12584	2	N	234	171	1			233
							257	9									
04	19950	X	16129	-0-	-3821	-0-	6262	1	9845	2	N	20					253
							22	9									
05	20491	X	19022	-0-	-1469	-0-	5050	1	13721	2	N	228	367	1			114
							251	9									
06	19410	X	16721	-0-	-2689	-0-	4954	1	11555	2	N	193	180	1			127
							212	9									
07	20057	X	17466	-0-	-2591	-0-	5005	1	12235	2	N	205	182	1			150
							226	9									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	2854	1	6939	2	N	48					217
							53	9									
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	3300	1	7447	2	N	45					262
							50	9									
04	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	6139	1	9652	2	N	51	182	1			131
							56	9									
05	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	3154	1	8571	2	N	69					200
							76	9									
06	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	3529	1	8233	2	N	72					272
							79	9									
*07	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	3399	1	8310	2	N	44	182	1			134
							48	9									

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

02	504	N	404	-0-	-100	-0-	404	2			N	-0-					118
03	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	2			N	-0-					118
04	690	N	14	-0-	-676	-0-	14	2			N	-0-					118
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	30	1			88
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					88
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					88

BELITZ (9000 WILCOX) //CONT.// 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
SIEVERS, ALVIN F. WELL #: 1 RRCID -> 128481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8676 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1036 N	884	-0-	-152	-0-	883	2	1	9	N	1					217
*03	1209 N	289	-0-	-920	-0-	289	2			N	-0-					217
*04	P&A COND	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					217
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217	1			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

LRE OPERATING, LLC 511727
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

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-

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

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

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10355 - 10382

02	6972 X	2543	-0-	-4429	-0-	440	1	2049	2	N	49	179	1			58
						54	9									
03	0 W	2570	-0-	2570	2570	440	1	2049	2	N	74					132
						81	9									
04	0 W	2440	-0-	2440	5010	458	1	1858	2	N	113	195	1			50
						124	9									
05	5764 X	754	-0-	-5010	-0-	380	1	361	2	N	12					62
						13	9									
06	2730 X	1078	-0-	-1652	-0-	457	1	588	2	N	30					92
						33	9									
07	2821 X	1981	-0-	-840	-0-	457	1	1460	2	N	58					150
						64	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-	-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-	-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-	-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	65	1	476	2	Y	-0-	-0-
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	90	1	732	2	Y	-0-	-0-

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

02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-	-0-
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-	-0-
05	651 N	459	-0-	-192	-0-	459	2			Y	-0-	-0-
06	630 N	417	-0-	-213	-0-	50	1	367	2	Y	-0-	-0-
*07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	70	1	569	2	Y	-0-	-0-

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

02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-	-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	53	1	387	2	Y	-0-	-0-
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	Y	-0-	-0-

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

02	2700 N	1569	-0-	-1131	7164	1569	2			Y	-0-	40
03	3100 N	1846	-0-	-1254	5910	1846	2			Y	-0-	40
04	3000 N	1024	-0-	-1976	3934	1024	2			Y	-0-	40
05	3100 N	1065	-0-	-2035	1899	1065	2			Y	-0-	40
06	3000 N	1256	-0-	-1744	155	151	1	1105	2	Y	-0-	40
*07	1853 N	1698	-0-	-155	-0-	187	1	1511	2	Y	-0-	40

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
02	5992	X	4996	-0-	-996	-0-	4240	1	578	2	Y	162					412
							178	9									
03	6634	X	6589	-0-	-45	-0-	5652	1	771	2	Y	151	352	1			211
							166	9									
04	6420	X	4205	-0-	-2215	-0-	3575	1	487	2	Y	130	179	1			162
							143	9									
05	6634	X	5135	-0-	-1499	-0-	4330	1	590	2	Y	195	168	1			189
							215	9									
06	6390	X	4243	-0-	-2147	-0-	489	1	3589	2	Y	150	150	1			189
							165	9									
07	6603	X	5491	-0-	-1112	-0-	579	1	4734	2	Y	162	177	1			174
							178	9									

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

02	504	X	292	-0-	-212	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	251	-0-	-307	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	281	-0-	-259	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	135	1	989	2	Y	-0-					-0-
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	172	1	1393	2	Y	-0-					-0-

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

02	2800	N	1997	-0-	-803	7749	1997	2			N	-0-					188
03	3100	N	2473	-0-	-627	7122	2385	2	88	9	N	80	189	1			79
04	3000	N	1796	-0-	-1204	5918	1789	2	7	9	N	6					85
05	3100	N	1810	-0-	-1290	4628	1797	2	13	9	N	12					97
06	3000	N	1507	-0-	-1493	3135	180	1	1319	2	N	7					104
							8	9									
*07	3100	N	2081	-0-	-1019	2116	228	1	1847	2	N	5					109
							6	9									

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

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

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18984 #	12613	-0-	-6371	-0-	12071	2	542	9	N	493	548	1			189
03	21018 #	11319	-0-	-9699	-0-	10928	2	391	9	N	355	365	1			179
04	19080 #	6309	-0-	-12771	-0-	6068	2	241	9	N	219	356	1			42
05	19313 #	17312	-0-	-2001	-0-	16649	2	663	9	N	603	546	1			99
06	16860 #	16576	-0-	-284	-0-	15948	2	628	9	N	571	533	1			137
*07	15157 R	15157	-0-	-0-	-0-	14614	2	543	9	N	494	546	1			85

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

02	18424 X	16679	-0-	-1745	-0-	16350	2	329	9	N	299	371	1			203
03	20398 X	16843	-0-	-3555	-0-	16479	2	364	9	N	331	359	1			175
04	19740 X	14860	-0-	-4880	-0-	14576	2	284	9	N	258	180	1	2	8	251
05	19871 X	13929	-0-	-5942	-0-	13656	2	273	9	N	248	362	1	1	8	136
06	17880 X	12919	-0-	-4961	-0-	12580	2	339	9	N	308	360	1			84
07	18476 X	11718	-0-	-6758	-0-	11404	2	314	9	N	285	173	1			196

ETTA WELL #: 1 RRCID -> 264882 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308

02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					126
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					126
04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					126
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					126
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					126
*07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					126

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

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

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

02	5516 X	4261	-0-	-1255	-0-	316	1	3895	2	N	45	173	1			106
						50	9									
03	6975 X	5094	-0-	-1881	-0-	445	1	4557	2	N	84	47	1			143
						92	9									
04	6750 X	3973	-0-	-2777	-0-	345	1	3598	2	N	27					170
						30	9									
05	6975 X	5298	-0-	-1677	-0-	406	1	4851	2	N	37	172	1			35
						41	9									
*06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	465	1	4506	2	N	32					67
						35	9									
*07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	636	1	4496	2	N	43					110
						47	9									

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

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

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

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

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

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-

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
JOY, ETHYL ELLIS ETAL WELL #: 7 RRCID -> 133715 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2053 - 2062

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

PAISANO TRADING CO. 635040
CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104

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

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TOMBA OIL CO. 861770
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085

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

WILKINSON, ROBERT P. 924310
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

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

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

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

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

02	23375	X	23375	-0-	-0-	-0-	186	1	23182	2	N	6				257
							7	9								
03	25432	X	25432	-0-	-0-	-0-	186	1	25240	2	N	5				262
							6	9								
04	24511	X	24511	-0-	-0-	-0-	186	1	24325	2	N	-0-				262
05	25529	X	25529	-0-	-0-	-0-	186	1	25343	2	N	-0-				262
06	25478	X	25478	-0-	-0-	-0-	186	1	25292	2	N	-0-				262
*07	26928	X	26928	-0-	-0-	-0-	186	1	26740	2	N	2				264
							2	9								

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

02	532	N	15	-0-	-517	-0-	15	2			N	-0-				115
03	589	N	56	-0-	-533	-0-	50	2	6	9	N	5				120
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	N	5				125
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				125
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				125
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				125

BERCLAIR, S. (2140) 07255 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BLACKBURN, J. L. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 196529 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2193 - 2201

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

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

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

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

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

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

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

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

02	9968		9672	-0-	-296	418	9669	2	3	9	N	3					219
03	11036		10453	-0-	-583	-0-	10449	2	4	9	N	4					223
04	10680		9635	-0-	-1045	-0-	9635	2			N	-0-					223
05	11005	#	9813	-0-	-1192	-0-	9802	2	11	9	N	10					233
06	10560	#	9577	-0-	-983	-0-	9562	2	15	9	N	14					247
07	10695	#	9548	-0-	-1147	-0-	9509	2	39	9	N	35					282

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

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

BIG OAK (FRIO 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 8 RRCID -> 200527 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2038 - 2048

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

COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

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

BIG OAK (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

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

COHN WELL #: 6 RRCID -> 190844 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2895 - 2898

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

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

02	1876 X	1678	-0-	-198	-0-	258	1	1348	2	N	65	169	1		20
						72	9								
03	1860 X	1764	-0-	-96	-0-	285	1	1476	2	N	3				23
						3	9								
04	1800 X	1761	-0-	-39	-0-	219	1	1527	2	N	14				37
						15	9								
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	288	1	1646	2	N	5				42
						6	9								
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	270	1	1542	2	N	2				44
						2	9								
*07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	289	1	1657	2	N	1				45
						1	9								

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
02	2212 X	1812	-0-	-400	-0-	288	1	1505	2	N	17	42	1			17
						19	9									
03	2387 X	1994	-0-	-393	-0-	320	1	1656	2	N	16					33
						18	9									
04	2310 X	1555	-0-	-755	-0-	193	1	1350	2	N	11					44
						12	9									
05	2387 X	2117	-0-	-270	-0-	312	1	1783	2	N	20					64
						22	9									
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	311	1	1776	2	N	60					124
						66	9									
*07	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	331	1	1901	2	N	10					134
						11	9									

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

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

BIG 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210

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

02	6888 X	5944	-0-	-944	-0-	5608	2	336	9	N	305	354	1			252
03	7068 X	6296	-0-	-772	-0-	5910	2	386	9	N	351	351	1			252
04	7020 X	6427	-0-	-593	-0-	6088	2	339	9	N	308	356	1			204
05	7254 X	7093	-0-	-161	-0-	6717	2	376	9	N	342	354	1			192
06	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7037	2	408	9	N	371	349	1			214
*07	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6569	2	376	9	N	342	356	1			200

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

02	1876 N	1431	-0-	-445	-0-	1190	2	241	9	N	219	361	1			147
03	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1404	2	293	9	N	266	178	1			235
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1389	2	261	9	N	237	178	1			294
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1558	2	239	9	N	217	354	1			157
06	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1332	2	277	9	N	252	177	1			232
07	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1402	2	252	9	N	229	351	1			110

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
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	537	1	6061	3	N	84					194
							92	9									
03	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	723	1	8524	3	N	83	188	1			89
							91	9									
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	630	1	9246	3	N	125					214
							138	9									
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	653	1	8815	3	N	117					331
							129	9									
06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	700	1	9793	3	N	212	354	1			189
							233	9									
*07	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	626	1	8081	3	N	75	174	1			90
							83	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188473 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950

02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14	179	1			52
03	1240	N	712	-0-	-528	-0-	689	2	23	9	Y	21					73
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	727	2	37	9	Y	34					107
05	1550	N	871	-0-	-679	-0-	838	2	33	9	Y	30					137
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	902	2	35	9	Y	32					169
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	840	2	44	9	Y	40					209

THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

02	5320	X	4789	-0-	-531	-0-	4629	2	160	9	N	145					377
03	5735	X	5164	-0-	-571	-0-	4997	2	167	9	N	152	355	1			174
04	5370	X	4831	-0-	-539	-0-	4669	2	162	9	N	147					321
05	5549	X	4850	-0-	-699	-0-	4697	2	153	9	N	139	178	1			282
06	5130	X	4740	-0-	-390	-0-	4584	2	156	9	N	142	177	1			247
07	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	4578	2	155	9	N	141	173	1			215

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.		-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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CAMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 #	645	-0-	-895	-0-	20	1	625	2	N	-0-			174
03	1426 #	636	-0-	-790	-0-	20	1	616	2	N	-0-			174
04	1380 #	513	-0-	-867	-0-	20	1	493	2	N	-0-			174
05	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	N	-0-			174
06	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	30	1	1519	2	N	-0-			174
*07	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	-0-			174

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

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

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 135295 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 4702 - 4713

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15

BLANCO CREEK (4500) 08780 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012

BLANCO CREEK (6400) 08780 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PAPALOTE CORP. 638690
PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 000857 COMPL. DATE 09/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6450

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

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCO CREEK (7100) 08780 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
POOL OPERATING CORPORATION 670881
BARBER RANCH LTD WELL #: 3H RRCID -> 268187 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6506 - 6508

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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

BLANCONIA (1950) 08794 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 272983 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2062 - 2066

02	6188	#	-0-	-0-	-6188		-0-				N	-0-					-0-
03	6851	#	-0-	-0-	-6851		-0-				N	-0-					-0-
04	6630	#	-0-	-0-	-6630		-0-				N	-0-					-0-
05	1284	#	-0-	-0-	-1284		-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - PLUGGED 05/07/15

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

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

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
02	6836	6836	-0-	-0-	-0-	336	1	6500	2	N	-0-					-0-
03	6792	6792	-0-	-0-	-0-	372	1	6420	2	N	-0-					-0-
04	5550 #	5364	-0-	-186	-0-	360	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5730	5209	-0-	-521 B	-521	372	1	4837	2	N	-0-					-0-
06	5550	5184	-0-	-366 B	-887	360	1	4824	2	N	-0-					-0-
07	5735	5957	-0-	222 B	-665	372	1	5585	2	N	-0-					-0-

BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 W	1438	-0-	1438	15787	336	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	0 W	370	-0-	370	16157	180	1	190	2	N	-0-					-0-
04	16527	32	-0-	-16495	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	141	-0-	-1440 B	-0-	60	1	81	2	N	-0-					-0-
06	1560 #	731	-0-	-829 B	-829	324	1	407	2	N	-0-					-0-
07	1581 #	1833	-0-	252 B	-577	348	1	1485	2	N	-0-					-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
O'BRIEN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 160772 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3813 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 1 B RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4710 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FOX, MICHAEL -B- WELL #: 4 RRCID -> 112641 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4745 - 4749

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANT, SAM 865300
MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

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

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

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

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

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

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

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

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

BONNIE VIEW (3300) 10495 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BENGTSON WELL #: 1 RRCID -> 207756 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3284 - 3085

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

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

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

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
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
02	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	904 1	997 2	Y	-0-			-0-
03	2604	1756	-0-	-848	-0-	1303 1	430 2	Y	-0-			-0-
						23 5						
04	2520	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-			-0-
05	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-			-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

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

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER, HENRY WELL #: 22 RRCID -> 274973 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5710 - 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
02	4928 #	1781	-0-	-3147	-0-	1764	1	17	9	N	15	17	1			4
03	4712 #	2141	-0-	-2571	-0-	1953	1	167	2	N	19	20	1			3
						21	9									
04	4560 #	4103	-0-	-457	-0-	1890	1	2194	2	N	17	17	1			3
						19	9									
05	4154 #	587	-0-	-3567	-0-	513	1	74	9	N	67	55	1			15
*06	4020 #	578	-0-	-3442	-0-	511	1	67	9	N	61	66	1			10
07	4247 #	828	-0-	-3419	-0-	487	1	341	9	N	310	365	1			55

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

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

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

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

BORCHERS (725) 10634 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 141341 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721

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

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

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 860 - 863

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

BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

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

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

02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 164699 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1274 - 1280

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_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15

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

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

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

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

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

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

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

02	224	N	22	-0-	-202	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	150	1	89	3	Y	-0-		-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	150	1	82	3	Y	-0-		-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	3	Y	-0-		-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BORCHERS (2100) 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

02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-		-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-		-0-
04	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2		N	-0-		-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-		-0-
06	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	2		N	-0-		-0-
*07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-		-0-

BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	2418 #	2148	-0-	-270	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	2640 #	2483	-0-	-157	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	2728 #	2212	-0-	-516	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2393	-0-	-247	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2573 #	2552	-0-	-21	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

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

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

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

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

BORCHERS (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

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

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

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

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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-					-0-
04	0 W	10	-0-	10	4547	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	0 W	10	-0-	10	4557	2	1	8	3	N	-0-					-0-
06	0 W	5	-0-	5	4562	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4562					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (3100) 10634 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 164701 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3114 - 3120

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_____ 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

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

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

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

BORCHERS (3350) 10634 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 273879 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368

02	0	W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-					-0-
04	0	W	5	-0-	5	30363	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	0	W	8	-0-	8	30371	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	0	W	2	-0-	2	30373	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30373					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

02	0	W	1736	-0-	1736	36351	728	1	1008	3	N	-0-					-0-
03	0	W	1852	-0-	1852	38203	150	1	1702	3	N	-0-					-0-
04	0	W	1798	-0-	1798	40001	150	1	1648	3	N	-0-					-0-
05	0	W	1987	-0-	1987	41988	695	1	1292	3	N	-0-					-0-
06	0	W	1753	-0-	1753	43741	25	1	1728	3	N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	43741					N	NO RPT					-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 00/21/1973 TOTAL DEPTH 4365 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-

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

02	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

02	1932 X	1552	-0-	-380	-0-	75	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	150	1	2282	3	Y	-0-					-0-
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	150	1	2556	3	Y	-0-					-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	683	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	25	1	1410	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
H & P EXPLORATION CO. 341526
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

02	21263	9351	-0-	-11912	-0-	9290	2	61	9	N	55					176
03	12927	11985	-0-	-942	-0-	11923	2	62	9	N	56					232
04	0 W	11321	-0-	11321	11321	11266	2	55	9	N	50	171	1			111
05	0 W	11960	-0-	11960 B	23281	11907	2	53	9	N	48					159
06	0 W	10831	-0-	10831 B	34112	10784	2	47	9	N	43					202
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	34112					N	NO RPT					202

BORCHERS (5700 YEGUA) //CONT.// 10634 870 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
H & P EXPLORATION CO. //CONT.// 341526
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
02	11144	9879	-0-	-1265	127459	9831	2	48	9	N	44					81
03	12338	13696	-0-	1358	128817	13638	2	58	9	N	53					134
04	0 W	12490	-0-	12490	141307	12436	2	54	9	N	49					183
05	0 W	10475	-0-	10475 B	151782	10445	2	30	9	N	27	180	1			30
06	0 W	9815	-0-	9815 B	161597	9797	2	18	9	N	16					46
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	161597					N	NO RPT					46

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

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

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370

02	18368 #	13482	-0-	-4886	-0-	1893	1	11589	3	N	-0-					6
03	20305 #	13997	-0-	-6308	-0-	1868	1	12129	3	N	-0-					6
04	17520 #	10642	-0-	-6878	-0-	518	1	10115	3	N	8	8	8			6
						9	9									
05	18042 #	13996	-0-	-4046	-0-	93	1	13903	3	N	-0-					6
06	16410 #	15504	-0-	-906	-0-	96	1	15408	3	N	-0-					6
*07	15747 R	15747	-0-	-0-	-0-	195	1	15552	3	N	-0-					6

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

02	13639	9238	-0-	-4401	-0-	62	1	9176	3	N	-0-					6
03	10230 #	10059	-0-	-171	-0-	71	1	9988	3	N	-0-					6
04	9990	9648	-0-	-342	-0-	74	1	9574	3	N	-0-					6
05	10323	9487	-0-	-836	-0-	63	1	9424	3	N	-0-					6
06	9990	8944	-0-	-1046	-0-	55	1	8889	3	N	-0-					6
07	10230 #	9353	-0-	-877	-0-	58	1	9295	3	N	-0-					6

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
02	2940 X	2116	-0-	-824	-0-	51	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	2111	-0-	-1144	-0-	48	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	1235	-0-	-1915	-0-	32	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	2727	-0-	-342	-0-	75	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	77	1	2762	2	N	-0-					-0-
*07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	80	1	2827	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

BORCHERS, 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

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-

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 273880 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728

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-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS, NORTH (650) //CONT.// 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

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

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

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

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

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

BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

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

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

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

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4623 R	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					82
03	5084 #	4992	-0-	-92	-0-	4992	2			N	-0-					82
04	4920 #	4413	-0-	-507	-0-	4413	2			N	-0-					82
05	5115 #	4340	-0-	-775	-0-	4331	2	9	9	N	8					90
06	4950 #	4074	-0-	-876	-0-	4071	2	3	9	N	3					93
07	5115 #	4071	-0-	-1044	-0-	4071	2			N	-0-					93

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

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

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	124 N	102	-0-	-22	-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-

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

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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

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	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-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

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

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

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

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

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

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

02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
ALBRECHT, P. A. WELL #: 2B RRCID -> 074282 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A

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

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					55
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					30
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					30
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	304	2	154	9	N	140	164	1			6
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	102	2	132	9	N	120					126

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					35
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35

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
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					17
*06	965	R	510	-0-	-455	-0-	510	2			N	-0-					17
*07	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
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
02	2688	X	1722	-0-	-966	-0-	1700	2	22	9	N	20					130
03	2976	X	1755	-0-	-1221	-0-	1700	2	55	9	N	50	164	1			16
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3575	2	171	9	N	155	164	1			7
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3693	2	182	9	N	165	162	1			10
*06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2604	2	121	9	N	110					120
*07	3100	N	3853	-0-	753	753	3791	2	62	9	N	56	164	1			12

ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					21
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21

WINDWOOD HOLDING, INC. 931773
KENNE, AUGUST WELL #: 1 RRCID -> 000975 COMPL. DATE 10/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506

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

BOYCE (4590 SAND) 11023 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 1 RRCID -> 105681 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4594

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

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

BOZKA (1600) 11148 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
BOZKA WELL #: 1 RRCID -> 262124 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 1576 - 1581

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

BRAMAN (8700) 11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 R RRCID -> 269663 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8784 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	#	7699	-0-	-505	-0-	1372 73	1 9	6254	2	N	66	181	1			205
03	9083	#	8550	-0-	-533	-0-	1519 102	1 9	6929	2	N	93	192	1			106
04	8790	#	8031	-0-	-759	-0-	1470 209	1 9	6352	2	N	190	183	1			113
05	8525	#	7881	-0-	-644	-0-	1519 168	1 9	6194	2	N	153	158	1			108
06	8280	#	7822	-0-	-458	-0-	1470 121	1 9	6231	2	N	110					218
*07	9020	R	9020	-0-	-0-	-0-	1519 100	1 9	7401	2	N	91	183	1			126

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

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

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
02	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	Y	18					53
03	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1298	2	36	9	Y	33					86
04	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1040	2	40	9	Y	36					122
05	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1083	2	36	9	Y	33					155
06	1050 #	597	-0-	-453	-0-	566	2	31	9	Y	28	160	1			23
07	1085 #	1068	-0-	-17	-0-	1042	2	26	9	Y	24	11	1			36

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			9

BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

02	1148 N	969	-0-	-179	-0-	969	2			N	-0-					7
03	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					7
04	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					7
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					7
06	1320 N	697	-0-	-623	-0-	697	2			N	-0-					7
07	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					7

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

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

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

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

BRANDT (4670) 11381 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*09	T. A.	-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
*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	1	-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

02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

02	6804 X	139	-0-	-6665	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-				N	-0-			-0-
04	7290 X	889	-0-	-6401	-0-	889	2		N	-0-			-0-
05	7533 X	889	-0-	-6644	-0-	889	2		N	-0-			-0-
06	1050 X	792	-0-	-258	-0-	792	2		N	-0-			-0-
07	930 X	821	-0-	-109	-0-	821	2		N	-0-			-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

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

BRANDT (WILCOX 9800) //CONT.// 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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
02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	744	2	15	9	N	14					85
03	961	N	730	-0-	-231 B	-0-	712	2	18	9	N	16					101
04	960	N	450	-0-	-510 B	-0-	447	2	3	9	N	3					104
05	837	N	486	-0-	-351 B	-0-	482	2	4	9	N	4					108
06	720	N	478	-0-	-242 B	-0-	472	2	6	9	N	5					113
*07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	469	2	3	9	N	3					116

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

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

BRANDT (WILCOX 12200) 11381 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLORADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190224 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9738 - 9746

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15

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

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

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

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

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330

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

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DORNBURG UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670

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

MAGELLAN RESOURCES 521353
RAMSEY, MERLE WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622

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

BRANDT, 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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

NELSON, JAMES L. 604295
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

02	2016 X	1355	-0-	-661	-0-	1179	2	176	9	N	160	161	1			10
03	2232 N	1567	-0-	-665	-0-	1567	2			N	-0-					10
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1559	2	11	9	N	10					20
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2615	2	22	9	N	20					40
*06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2615	2	50	9	N	45	50	1			35
*07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1970	2	50	9	N	45					80

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

02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2521	2	23	9	N	21					115
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					115
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2640	2	111	9	N	101	180	1			36
05	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1319	2	166	9	N	151	179	1			8
06	480 X	450	-0-	-30	-0-	175	2	275	9	N	250	248	1			10
*07	496 X	395	-0-	-101	-0-	120	2	275	9	N	250	162	1			98

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

02	280 X	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	496 X	259	-0-	-237 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	450 X	102	-0-	-348 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	465 X	102	-0-	-363 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	330 X	203	-0-	-127 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	310 X	104	-0-	-206 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 2 RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

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

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

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

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

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

02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	247	1	750	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	631	-0-	-113	-0-	182	1	449	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	623	-0-	-277	-0-	195	1	428	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	772	-0-	-158	-0-	156	1	616	2	Y	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	169	1	452	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	464	-0-	-187	-0-	130	1	334	2	Y	-0-			-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

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-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED 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
02	DLQ G-10	35363	-0-	35363	137758	34880	2	483	9	N	439	362	1			137
03	DLQ G-10	58057	-0-	58057	195815	56767	2	1290	9	N	1173	752	1			558
04	DLQ G-10	72173	-0-	72173	267988	70110	2	2063	9	N	1875	1875	1			558
05	DLQ G-10	71505	-0-	71505	339493	69304	2	2201	9	N	2001	2045	1			514
06	DLQ G-10	76465	-0-	76465	415958	74498	2	1967	9	N	1788	1798	1			504
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	415958					N	NO RPT					504

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 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
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-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616 X	7031	-0-	-585	-0-	606	1	6374	2	N	46					348
						51	9									
03	9238 X	8621	-0-	-617	-0-	737	1	7808	2	N	69					417
						76	9									
04	8940 X	6294	-0-	-2646	-0-	708	1	5586	2	N	-0-					417
05	9238 X	5610	-0-	-3628	-0-	728	1	4882	2	N	-0-					417
06	8730 X	5727	-0-	-3003	-0-	693	1	5033	2	N	1					418
						1	9									
07	8618 X	7241	-0-	-1377	-0-	735	1	6502	2	N	4					422
						4	9									

VENTEX OPERATING CORP. 884527
GSR WELL #: 1 RRCID -> 182914 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9690 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-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-

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
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
02	5964	1480	-0-	-4484	-0-	73	1	1256	2	N	137	188	1			101
						151	9									
03	4991 #	1593	-0-	-3398	-0-	94	1	1346	2	N	139					240
						153	9									
04	2880 #	2855	-0-	-25	-0-	176	1	2491	2	N	171					411
						188	9									
05	3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	206	1	3042	2	N	197	373	1			235
						217	9									
06	3332 R	3332	-0-	-0-	-0-	199	1	2942	2	N	174	186	1			223
						191	9									
07	2945 #	2502	-0-	-443	-0-	198	1	2107	2	N	179	185	1			217
						197	9									

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

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

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

BRUSHY CREEK (FRIO 2760) 12649 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 258005 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2986 - 3110

02	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3	N	-0-		-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3	N	-0-		-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1059	-0-	-111	B	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
07	1767 N	674	-0-	-1093	B	-0-	674	3	N	-0-		-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

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

BRUSHY CREEK (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
02	14B2 EXT	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-

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

02	14B2 EXT	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-

HALLADAY ENERGY, LLC 347005
HART, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 244746 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4058 - 4078

02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

GCER ONSHORE, LLC 298385
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

02	5292 X	5097	-0-	-195	-0-	4945	2	152	9	Y	138	26	1			237
03	5797 X	4435	-0-	-1362	-0-	4318	2	117	9	Y	106	221	1			122
04	5610 X	4378	-0-	-1232	-0-	4273	2	105	9	Y	95	23	1			194
05	5642 X	4723	-0-	-919	-0-	4613	2	110	9	Y	100	198	1			96
06	5460 X	4335	-0-	-1125	-0-	4232	2	103	9	Y	94					190
07	5642 X	4556	-0-	-1086	-0-	4447	2	109	9	Y	99	204	1			85

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

02	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11045	2	224	9	Y	204	237	1			213
03	13547 X	12069	-0-	-1478	-0-	11886	2	183	9	Y	166	296	1			83
04	13110 X	11078	-0-	-2032	-0-	10847	2	231	9	Y	210	237	1			56
05	13547 X	11751	-0-	-1796	-0-	11560	2	191	9	Y	174	229	1			1
06	12390 X	9329	-0-	-3061	-0-	9157	2	172	9	Y	156					157
07	12462 X	9021	-0-	-3441	-0-	8860	2	161	9	Y	146	225	1			78

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8711	2	182	9	Y	165	45	1			344
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9051	2	112	9	Y	102	89	1			357
04	7530	X	6850	-0-	-680	-0-	6710	2	140	9	Y	127	37	1			447
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9032	2	83	9	Y	75	209	1			313
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7610	2	47	9	Y	43	178	1			178
*07	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7952	2	88	9	Y	80	41	1			217

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

02	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10037	2	270	9	Y	245	52	1			457
03	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11306	2	256	9	Y	233	453	1			237
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10593	2	259	9	Y	235	237	1			235
05	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11461	2	304	9	Y	276	222	1			289
06	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	12871	2	205	9	Y	186	176	1			299
*07	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12035	2	343	9	Y	312	238	1			373

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

02	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	1073	1	11162	2	N	231	191	1			346
							254	9									
03	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	1206	1	12412	2	N	227	191	1			382
							250	9									
04	14400	X	13402	-0-	-998	-0-	1183	1	12048	2	N	155	181	1			356
							171	9									
05	14880	X	13737	-0-	-1143	-0-	972	1	12553	2	N	193	182	1			367
							212	9									
06	13410	X	11420	-0-	-1990	-0-	837	1	10381	2	N	184	376	1			175
							202	9									
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					175

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

02	5572	X	4804	-0-	-768	-0-	416	1	4323	2	N	59					229
							65	9									
03	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	467	1	4807	2	N	58					287
							64	9									
04	5430	X	4725	-0-	-705	-0-	416	1	4235	2	N	67	190	1			164
							74	9									
05	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	363	1	4694	2	N	66					230
							73	9									
06	5250	X	3948	-0-	-1302	-0-	288	1	3570	2	N	82					312
							90	9									
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					312

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
02	8176	X	8060	-0-	-116	-0-	700	1	7279	2	N	74					274
							81	9									
03	9052	X	9025	-0-	-27	-0-	786	1	8095	2	N	131	181	1			224
							144	9									
04	9180	X	8679	-0-	-501	-0-	764	1	7780	2	N	123	182	1			165
							135	9									
05	9486	X	8864	-0-	-622	-0-	630	1	8142	2	N	84					249
							92	9									
06	9180	X	7849	-0-	-1331	-0-	573	1	7108	2	N	153	188	1			214
							168	9									
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3930	-0-	-718	-0-	339	1	3525	2	N	60					240
							66	9									
03	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	381	1	3920	2	N	66					306
							73	9									
04	4260	X	4115	-0-	-145	-0-	359	1	3654	2	N	93	191	1			208
							102	9									
05	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	283	1	3661	2	N	64					272
							70	9									
06	4260	X	3382	-0-	-878	-0-	249	1	3085	2	N	44	172	1			144
							48	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					144

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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	2	N	35					207
							39	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	111	1	1309	2	N	35	189	1			53
							39	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	105	1	1072	2	N	42					95
							46	9									
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	85	1	1092	2	N	45					140
							50	9									
06	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	83	1	1030	2	N	42					182
							46	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					266
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					266
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					266
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					267
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					267
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	702	1	5107	2	N	111					285
						122	9									
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	772	1	5555	2	N	97	182	1			200
						107	9									
04	6090 X	6002	-0-	-88	-0-	720	1	5176	2	N	96	179	1			117
						106	9									
05	6293 X	5932	-0-	-361	-0-	726	1	5107	2	N	90					207
						99	9									
06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	785	1	5556	2	N	135	178	1			164
						149	9									
07	6293 X	5763	-0-	-530	-0-	678	1	4973	2	N	102	176	1			90
						112	9									

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

02	4312 X	3920	-0-	-392	-0-	527	1	3360	2	N	30					336
						33	9									
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	653	1	4576	2	N	45	175	1			206
						50	9									
04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	569	1	4339	2	N	40					246
						44	9									
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	601	1	4596	2	N	40					286
						44	9									
06	5100 X	4855	-0-	-245	-0-	632	1	4172	2	N	46					332
						51	9									
*07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	608	1	4654	2	N	51	177	1			206
						56	9									

WEBERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212024 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11165 - 11400

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-

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

02	33236 X	23439	-0-	-9797	-0-	476	1	22743	2	N	200					496
						220	9									
03	34875 X	29210	-0-	-5665	-0-	527	1	28378	2	N	277	579	1			194
						305	9									
04	33750 X	16339	-0-	-17411	-0-	510	1	15672	2	N	143	194	1			143
						157	9									
05	31930 X	18257	-0-	-13673	-0-	527	1	17558	2	N	156					299
						172	9									
06	28710 X	13369	-0-	-15341	-0-	510	1	12720	2	N	126	191	1			234
						139	9									
*07	42799 X	42799	-0-	-0-	-0-	527	1	41810	2	N	420	189	1			465
						462	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1213	-0-	-803	-0-	476	1	695	2	N	38					85
							42	9									
03	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	527	1	1502	2	N	10					95
							11	9									
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	510	1	2546	2	N	25					120
							28	9									
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	527	1	2010	2	N	37					157
							41	9									
06	1980	X	1600	-0-	-380	-0-	510	1	1087	2	N	3					160
							3	9									
07	3193	X	1641	-0-	-1552	-0-	527	1	1114	2	N	-0-					160

ASCHERE OPERATING COMPANY, LLC 033907
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

02	2695	X	739	-0-	-1956	-0-	60	1	678	2	Y	1					1
							1	9									
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	61	1	584	2	Y	4					4
							4	9									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					4
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	Y	13	17	1			-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	11	7	1			4
							12	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	1176	N	794	-0-	-382	-0-	366	1	428	3	Y	-0-					68
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	329	1	419	3	Y	-0-					68
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	294	1	459	3	Y	-0-					68
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	272	1	425	3	Y	-0-					68
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	219	1	316	3	Y	-0-					68
07	775	N	528	-0-	-247	-0-	204	1	305	3	Y	17					85
							19	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					45
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					67

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	59	1	155	3	N	5					67
							6	9									
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	9					76
							10	9									
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	N	16					92
							18	9									
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	58	1	190	3	N	19					111
							21	9									
06	240	X	225	-0-	-15	-0-	29	1	182	3	N	13					124
							14	9									
*07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	22					146
							24	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	429	1	1930	2	Y	-0-					67
03	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	153	1	2458	2	Y	-0-					67
04	2700	N	1972	-0-	-728	-0-	73	1	1899	2	Y	-0-					67
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	372	1	2331	2	Y	-0-					67
06	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	290	1	2159	2	Y	-0-					67
*07	3100	N	3166	-0-	66	66	548	1	2618	2	Y	-0-					67

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					19
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	2	Y	-0-					22
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					22
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	9	1	222	2	Y	-0-					22
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	34	1	213	2	Y	-0-					22
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					22
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	40	1	190	2	Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	109	1	491	2	N	-0-					190
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190
04	240	X	111	-0-	-129	-0-	4	1	107	2	N	-0-					190
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					190
06	630	X	322	-0-	-308	-0-	38	1	284	2	N	-0-					190
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					190

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

BRUSHY CREEK (YEGUA 4850) 12649 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169363 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4829 - 4839

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

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050) 12649 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 107269 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5008 - 5013

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

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

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

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
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-

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	521	1	2341	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2877	-0-	-347	-0-	168	1	2709	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2295	-0-	-825	-0-	85	1	2210	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	2938	-0-	-255	-0-	404	1	2534	2	N	-0-			-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	381	1	2835	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	3104	-0-	-58	-0-	537	1	2567	2	N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	552 N	541	-0-	-11	-0-	98	1	443	2	N	-0-			50
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			50
04	1800 N	1413	-0-	-387	-0-	52	1	1361	2	N	-0-			50
05	3100 N	3714	-0-	614	614	511	1	3203	2	N	-0-			50
06	2430 N	1816	-0-	-614	-0-	215	1	1601	2	N	-0-			50
07	1457 N	20	-0-	-1437	-0-	3	1	17	2	N	-0-			50

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
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-			78
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			78
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			78
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			78
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-			78
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-			78

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
02	1344 N	1258	-0-	-86	-0-	77	1	1181	2	N	-0-					60
03	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	77	1	1195	2	N	-0-					60
04	1530 N	1160	-0-	-370	-0-	71	1	1089	2	N	-0-					60
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	N	67					127
						74	9									
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	89	1	1274	2	N	-0-					127
*07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1237	2	N	42					169
						46	9									

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

02	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	546	1	13454	3	Y	140					187
						154	9									
03	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	467	1	11391	3	Y	149	189	1			147
						164	9									
04	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	457	1	9911	3	Y	96					243
						106	9									
05	15686 X	11350	-0-	-4336	-0-	389	1	10837	3	Y	113	189	1			167
						124	9									
06	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	610	1	16113	3	Y	98	184	1	1	8	80
						108	9									
07	15686 X	8518	-0-	-7168	-0-	337	1	8119	3	Y	56					136
						62	9									

HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-

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

02	11312 X	9518	-0-	-1794	-0-	366	1	9022	3	Y	118	188	1			155
						130	9									
03	12524 X	10482	-0-	-2042	-0-	409	1	9959	3	Y	104	179	1			80
						114	9									
04	12030 X	9902	-0-	-2128	-0-	430	1	9334	3	Y	125					205
						138	9									
05	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	478	1	13316	3	Y	180	182	1			203
						198	9									
06	11340 X	9924	-0-	-1416	-0-	358	1	9458	3	Y	98	178	1			123
						108	9									
*07	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	499	1	12028	3	Y	144	190	1			77
						158	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	239	1	5896	3	N	8	162	1			66
						9	9									
03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	260	1	6339	3	N	12					78
						13	9									
04	6870 X	5414	-0-	-1456	-0-	238	1	5168	3	N	7					85
						8	9									
05	7099 X	6322	-0-	-777	-0-	219	1	6097	3	N	5					90
						6	9									
06	6870 X	4798	-0-	-2072	-0-	174	1	4591	3	N	30					120
						33	9									
07	6789 X	5725	-0-	-1064	-0-	226	1	5447	3	N	47					167
						52	9									

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

02	3556 X	3181	-0-	-375	-0-	120	1	2960	3	Y	92					168
						101	9									
03	3968 X	3756	-0-	-212	-0-	143	1	3485	3	Y	116	184	1			100
						128	9									
04	3840 X	3027	-0-	-813	-0-	129	1	2806	3	Y	84					184
						92	9									
05	3968 X	2937	-0-	-1031	-0-	99	1	2763	3	Y	68	187	1			65
						75	9									
06	3690 X	1430	-0-	-2260	-0-	51	1	1336	3	Y	39					104
						43	9									
07	3751 X	3024	-0-	-727	-0-	117	1	2820	3	Y	79					183
						87	9									

GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

02	1120 X	786	-0-	-334	-0-	31	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	1147 X	1009	-0-	-138	-0-	40	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	1170 X	340	-0-	-830	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	1209 X	683	-0-	-526	-0-	24	1	657	3	Y	2					2
						2	9									
06	1170 X	410	-0-	-760	-0-	15	1	395	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-					-0-

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

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

BULLER (10000 SAND) 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 9965

02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					167
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					167
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					167
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					167
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					167
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167

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
02	2240	X	561	-0-	-1679	-0-	527	2	34	9	N	31					190
03	2480	X	1833	-0-	-647	-0-	1785	2	48	9	N	44	180	1			54
04	2400	X	1495	-0-	-905	-0-	1476	2	19	9	N	17					71
05	1860	X	1262	-0-	-598	-0-	1242	2	20	9	N	18					89
06	1770	X	1677	-0-	-93	-0-	1652	2	25	9	N	23					112
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25	9	N	23					135

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163695 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9954 - 10143

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					52
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					52
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					52
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					52
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					52
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					52

XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

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

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

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	674	3	50	9	N	45					205
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	N	15					220
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1222	3	61	9	N	55	191	1			84
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	728	3	53	9	N	48					132
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	409	3	25	9	N	23					155
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	468	3	35	9	N	32					187

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
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-

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

02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	222	3	15	9	N	14			184
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	97	3	12	9	N	11			195
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			195
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	N	2			197
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	157	3	11	9	N	10			207
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	192	3	8	9	N	7			214

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	630	1	2922	2	N	-0-			87
03	3751 X	2287	-0-	-1464	-0-	526	1	1761	2	N	-0-			87
04	3630 X	2639	-0-	-991	-0-	644	1	1995	2	N	-0-			87
05	3937 X	3046	-0-	-891	-0-	725	1	2321	2	N	-0-			87
06	3810 X	2160	-0-	-1650	-0-	589	1	1571	2	N	-0-			87
07	3937 X	3223	-0-	-714	-0-	596	1	2625	2	N	2			89
						2	9							

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4792 - 4798

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

BURNELL 13648 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DAHL WELL #: 1 RRCID -> 237435 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2014 - PLUGGED 10/03/14

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
02	224 N	129	-0-	-95	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

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

B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 12/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838

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

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

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

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	Y	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	402	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	12	1	661	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	3	N	-0-					-0-
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	16	1	468	3	N	-0-					-0-
05	682	N	402	-0-	-280	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	626	3	N	-0-					-0-

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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	253	-0-	253	253	7	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	386	-0-	386	639	12	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1151	-0-	1151	1790	55	1	1096	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	497	-0-	497	2287	25	1	472	3	Y	-0-					-0-
*07	3720	X	1433	-0-	-2287	-0-	25	1	1408	3	Y	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	3	Y	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	3	Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1383	3	Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	85	1	1568	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	93	1	1647	3	Y	-0-					-0-
*07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	55	1	2870	3	Y	-0-					-0-

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

02	5824	X	5083	-0-	-741	-0-	179	1	4904	3	Y	-0-					-0-
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	236	1	7425	3	Y	-0-					-0-
04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	239	1	6823	3	Y	-0-					-0-
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	340	1	6142	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6208	-0-	-512	-0-	338	1	5870	3	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	121	1	6247	3	Y	-0-					-0-

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

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-					-0-

B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					-0-

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

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-			-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	-0-			-0-

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

02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-			-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	N	-0-			-0-

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

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

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

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

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

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

BURNELL, SOUTH (1000) //CONT.// 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CISCO WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960

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

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

02	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	930 #	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	900 #	240	-0-	-660	-0-	197	2	43	9	N	39	39	1			-0-
07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	38	38	1			-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

02	1008 N	851	-0-	-157	-0-	619	2	232	9	N	211	179	1			192
03	1054 N	892	-0-	-162	-0-	657	2	235	9	N	214	353	1			53
04	1020 N	944	-0-	-76	-0-	644	2	300	9	N	273	180	1			146
05	930 N	862	-0-	-68	-0-	589	2	273	9	N	248	184	1			210
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	677	2	268	9	N	244	329	1			125
07	961 N	856	-0-	-105	-0-	600	2	256	9	N	233	335	1			23

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

02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	645	2	11	9	N	10					117
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	N	10	100	1			27
04	900 N	476	-0-	-424	-0-	465	2	11	9	N	10					37
05	713 N	331	-0-	-382	-0-	320	2	11	9	N	10					47
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	N	10					57
07	496 N	221	-0-	-275	-0-	210	2	11	9	N	10					67

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					18
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18

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

02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17	9	N	15	124	1			52
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	2	17	9	N	15					67
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	2	17	9	N	15					82
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	2	17	9	N	15					97
*06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	9	N	15					112
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1310	2	17	9	N	15					127

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

02	2660 X	1963	-0-	-697	-0-	1798	2	165	9	Y	150	145	1			35
03	2666 X	1188	-0-	-1478	-0-	1012	2	176	9	Y	160	180	1			15
04	2220 X	1433	-0-	-787	-0-	1235	2	198	9	Y	180	151	1			44
05	2170 N	1056	-0-	-1114	-0-	858	2	198	9	Y	180	171	1			53
*06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	801	2	198	9	Y	180	175	1			58
07	1488 N	979	-0-	-509	-0-	781	2	198	9	Y	180	172	1			66

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

02	2520 X	2292	-0-	-228	-0-	2281	2	11	9	Y	10	154	1			53
03	2790 X	2121	-0-	-669	-0-	2110	2	11	9	Y	10					63
04	2700 X	2326	-0-	-374	-0-	2315	2	11	9	Y	10					73
05	2790 X	1641	-0-	-1149	-0-	1630	2	11	9	Y	10					83
*06	2700 X	1561	-0-	-1139	-0-	1550	2	11	9	Y	10					93
07	2542 X	1511	-0-	-1031	-0-	1500	2	11	9	Y	10					103

PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12	9	Y	11					111
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11					122
04	1410	N	1082	-0-	-328	-0-	1026	2	56	9	Y	51	168	1			5
05	1426	N	797	-0-	-629	-0-	730	2	67	9	Y	61					66
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	610	2	97	9	Y	88	140	1			14
07	1116	N	708	-0-	-408	-0-	532	2	176	9	Y	160	160	1			14

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

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

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

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

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					15
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3					18
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	385	2	3	9	N	3					21
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	264	2	3	9	N	3					24
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					27
07	403	N	172	-0-	-231	-0-	169	2	3	9	N	3					30

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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					15
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3					18
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	N	3					21
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	N	3					24
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	N	3					27
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	340	2	3	9	N	3					30

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

02	2800	N	869	-0-	-1931	2481	802	2	67	9	N	61					176
03	3100	N	770	-0-	-2330	151	703	2	67	9	N	61	180	1			57
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	918	2	155	9	N	141	180	1			18
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	632	2	164	9	N	149	165	1			2
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	510	2	176	9	N	160	151	1			11
07	1116	N	639	-0-	-477	-0-	485	2	154	9	N	140					151

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

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

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	898	2	61	9	N	55	154	1			23
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	935	2	28	9	N	25					48
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1022	2	33	9	N	30					78
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	991	2	15	9	N	14					92
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	799	2	33	9	N	30					122
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	946	2	44	9	N	40					162

CABEZA CREEK, S. (COOK MT E) 14438 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 237632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5178 - 5186

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					169
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					252
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	186	1			135
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					209
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	186	1			32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10993 12/11/2014

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
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	124 N	102	-0-	-22	-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-

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

02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	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	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-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

02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			50
03	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			50
*04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			50
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			50
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			50
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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

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

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 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
02	1624	N	1165	-0-	-459	-0-	140	1	1025	2	N	-0-					61
03	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	162	1	1226	2	N	-0-					61
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	162	1	1792	2	N	-0-					61
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	167	1	1642	2	N	-0-					61
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	157	1	1601	2	N	-0-					61
07	2635	N	1965	-0-	-670	-0-	167	1	1798	2	N	-0-					61

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

02	1988	X	1292	-0-	-696	-0-	314	1	959	2	N	17					193
							19	9									
03	2201	X	1783	-0-	-418	-0-	338	1	1400	2	N	41	175	1			59
							45	9									
*04	2130	X	1782	-0-	-348	-0-	422	1	1352	2	N	7					66
							8	9									
05	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	464	1	1784	2	N	10					76
							11	9									
06	1740	X	1641	-0-	-99	-0-	401	1	1229	2	N	10					86
							11	9									
07	2418	X	1391	-0-	-1027	-0-	253	1	1127	2	N	10					96
							11	9									

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

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

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

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

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

02	6120		6120	-0-	-0-	8310	6065	2	55	9	N	50					249
03	6952		6952	-0-	-0-	8310	6895	2	57	9	N	52					301
04	5549		5549	-0-	-0-	8310	5479	2	70	9	N	64	190	1			175
05	4818		4818	-0-	-0-	8310	4775	2	43	9	N	39					214
06	3861		3861	-0-	-0-	8310	3826	2	35	9	N	32					246
07	1085		NO RPT	-0-	-1085	7225					N	NO RPT					246

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

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
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
02	4872	X	3919	-0-	-953	-0-	697	1	3037	2	N	168	183	1			26
							185	9									
03	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	849	1	3793	2	N	237	180	1			83
							261	9									
04	5190	X	5127	-0-	-63	-0-	1008	1	3940	2	N	163	178	1			68
							179	9									
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	857	1	3664	2	N	130					198
							143	9									
06	4740	X	4352	-0-	-388	-0-	781	1	3430	2	N	128	183	1			143
							141	9									
07	5301	X	4970	-0-	-331	-0-	1272	1	3558	2	N	127					270
							140	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
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
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					80
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	216	2	191	9	N	174					254
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	N	11	107	1			158
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					168
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					168
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25					193

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 242784 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

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

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

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

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

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

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

02	588 #	398	-0-	-190 B	-15409	280 1	118 2	N	-0-			16
03	713 #	166	-0-	-547 B	-15956	100 1	66 2	N	-0-			16
04	690 #	375	-0-	-315 B	-16271	300 1	75 2	N	-0-			16
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-16984			N	-0-			16
06	480 #	-0-	-0-	-480 B	-17464			N	-0-			16
07	434 #	-0-	-0-	-434 B	-17898			N	-0-			16

EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232 X	509	-0-	-723	-0-	496	2	13	9	N	12					189
03	426 X	426	-0-	-0-	-0-	390	2	36	9	N	33	188	2			34
04	1290 X	962	-0-	-328	-0-	941	2	21	9	N	19					53
05	1333 X	1180	-0-	-153	-0-	1151	2	29	9	N	26					79
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1031	2	21	9	N	19					98
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					98

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2667	-0-	-189	-0-	119	1	2520	2	Y	25	46	1			17
						28	9									
03	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	115	1	2622	2	Y	86					103
						95	9									
04	2520 X	2284	-0-	-236	-0-	92	1	2112	2	Y	73	109	1			67
						80	9									
05	2945 X	2522	-0-	-423	-0-	101	1	2288	2	Y	121					188
						133	9									
06	2850 X	2251	-0-	-599	-0-	87	1	2103	2	Y	55	137	1			106
						61	9									
07	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	113	1	2092	2	Y	80					186
						88	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	4500	-0-	-652	-0-	201	1	4252	2	Y	43	132	1			46
						47	9									
03	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	240	1	5501	2	Y	58					104
						64	9									
04	5250 X	4952	-0-	-298	-0-	205	1	4739	2	Y	7	70	1			41
						8	9									
05	5425 X	5183	-0-	-242	-0-	219	1	4964	2	Y	-0-					41
06	5520 X	3872	-0-	-1648	-0-	153	1	3719	2	Y	-0-	41	1			-0-
07	5704 X	4035	-0-	-1669	-0-	207	1	3828	2	Y	-0-					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

02	680 R	680	-0-	-0-	-0-	280	1	400	2	N	-0-	-0-
03	775 #	647	-0-	-128	-0-	310	1	337	2	N	-0-	-0-
04	750 #	593	-0-	-157	-0-	300	1	293	2	N	-0-	-0-
05	775 #	732	-0-	-43	-0-	310	1	422	2	N	-0-	-0-
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	300	1	486	2	N	-0-	-0-
*07	744 #	643	-0-	-101	-0-	270	1	373	2	N	-0-	-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

02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	67
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
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
02	616	X	561	-0-	-55	-0-	280	1	281	2	N	-0-			142
03	682	X	187	-0-	-495	-0-	130	1	57	2	N	-0-			142
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			142
05	620	X	516	-0-	-104	-0-	310	1	206	2	N	-0-			142
06	600	X	565	-0-	-35	-0-	300	1	265	2	N	-0-			142
*07	620	X	456	-0-	-164	-0-	270	1	186	2	N	-0-			142

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
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	280	1	711	2	N	-0-			22
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	310	1	691	2	N	-0-			22
04	1050	N	911	-0-	-139	-0-	300	1	611	2	N	-0-			22
05	1085	N	803	-0-	-282	-0-	310	1	493	2	N	-0-			22
06	960	N	591	-0-	-369	-0-	300	1	291	2	N	-0-			22
*07	930	N	572	-0-	-358	-0-	270	1	295	2	N	6			28
							7	9							

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
02	952	X	907	-0-	-45	-0-	280	1	627	2	N	-0-			42
03	1054	X	1053	-0-	-1	-0-	310	1	743	2	N	-0-			42
04	1050	X	908	-0-	-142	-0-	300	1	608	2	N	-0-			42
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	310	1	796	2	N	-0-			42
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	300	1	813	2	N	-0-			42
*07	1054	X	1003	-0-	-51	-0-	270	1	733	2	N	-0-			42

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

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

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

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

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
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	256	1	3176	2	N	300	357	1			88
							330	9									
03	3968	X	3836	-0-	-132	-0-	353	1	3176	2	N	279	179	1			188
							307	9									
04	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	256	1	2995	2	N	261	352	1			97
							287	9									
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	365	1	3369	2	N	248	180	1			165
							273	9									
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	341	1	3353	2	N	413	353	1			225
							454	9									
*07	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	378	1	3499	2	N	56	176	1			105
							62	9									

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

02	8064	X	4351	-0-	-3713	-0-	412	1	3866	2	Y	66	188	1			98
							73	9									
03	8370	X	7982	-0-	-388	-0-	671	1	7103	2	Y	189					287
							208	9									
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	581	1	8014	2	Y	234	367	1			154
							257	9									
05	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	753	1	9945	2	Y	285	179	1			260
							314	9									
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	752	1	9031	2	Y	444	368	1			336
							488	9									
*07	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	732	1	10341	2	Y	62	184	1			214
							68	9									

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

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

02	588	X	587	-0-	-1	-0-	578	2	9	9	N	8					115
03	775	X	705	-0-	-70	-0-	686	2	19	9	N	17					132
04	750	X	721	-0-	-29	-0-	708	2	13	9	N	12					144
05	775	X	726	-0-	-49	-0-	700	2	26	9	N	24					168
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	N	5					173
07	744	X	674	-0-	-70	-0-	665	2	9	9	N	8					181

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

02	DLQ G-10		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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848 #	558	-0-	-1290	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	1984 #	772	-0-	-1212	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	2070 #	536	-0-	-1534	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

02	DLQ G-10	6533	-0-	6533	6533	6493	2	40	9	N	36					143
03	DLQ G-10	15757	-0-	15757	22290	15387	2	370	9	N	336	181	1			298
04	DLQ G-10	14693	-0-	14693	36983	14044	2	649	9	N	590	750	1			138
05	DLQ G-10	22756	-0-	22756	59739	21808	2	948	9	N	862	738	1			262
06	DLQ G-10	20622	-0-	20622	80361	19977	2	645	9	N	586	547	1			301
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	80361					N	NO RPT					301

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

02	DLQ G-10	19754	-0-	19754	19754	18773	2	981	9	N	892	1142	1			610
03	DLQ G-10	39469	-0-	39469	59223	38081	2	1388	9	N	1262	1116	1			756
04	DLQ G-10	39805	-0-	39805	99028	38709	2	1096	9	N	996	1475	1			277
05	DLQ G-10	43200	-0-	43200	142228	41597	2	1603	9	N	1457	1308	1			426
06	DLQ G-10	39930	-0-	39930	182158	38325	2	1605	9	N	1459	1497	1			388
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	182158					N	NO RPT					388

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

02	2660 X	348	-0-	-2312	-0-	348	2			N	-0-					162
03	2945 X	608	-0-	-2337	-0-	608	2			N	-0-					162
04	2850 X	1117	-0-	-1733	-0-	1053	2	64	9	N	58					220
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2515	2	322	9	N	293	189	1			324
*06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2361	2	166	9	N	151	188	1			287
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					287

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					335
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					354
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					367
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					379
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					390
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

02	11367	11367	-0-	-0-	53384	450	1	10441	2	N	433	387	1				400
						476	9										
03	10527	10527	-0-	-0-	53384	329	1	9729	2	N	426	381	1				445
						469	9										
04	15470	15470	-0-	-0-	53384	150	1	14662	2	N	598	707	1				336
						658	9										
05	15301	15301	-0-	-0-	53384	150	1	14589	2	N	511	373	1				474
						562	9										
*06	6243	6243	-0-	-0-	53384	150	1	5793	2	N	273	541	1				206
						300	9										
*07	7178	7178	-0-	-0-	53384	100	1	6808	2	N	245	181	1				270
						270	9										

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

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-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

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

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNAN, E. (10150 WILCOX) 15346 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212128 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10146 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	#	334	-0-	-1150	-0-	31	1	303	2	N	-0-					197
03	899	#	315	-0-	-584	-0-	31	1	284	2	N	-0-					197
04	540	#	239	-0-	-301	-0-	63	1	176	2	N	-0-					197
05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	210	1	455	2	N	-0-	168	1			29
06	540	#	298	-0-	-242	-0-	84	1	214	2	N	-0-					29
07	372	#	183	-0-	-189	-0-	84	1	99	2	N	-0-					29

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212101 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10283 - 10312

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-

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

02	4508	#	1636	-0-	-2872	-0-	181	1	1404	2	N	46					166
							51	9									
03	4619	#	2031	-0-	-2588	-0-	181	1	1825	2	N	23					189
							25	9									
04	4260	#	2703	-0-	-1557	-0-	215	1	2420	2	N	62					251
							68	9									
05	3553	R	3553	-0-	-0-	-0-	295	1	3201	2	N	52	182	1			121
							57	9									
06	3842	R	3842	-0-	-0-	-0-	272	1	3498	2	N	65					186
							72	9									
07	2790	#	2777	-0-	-13	-0-	215	1	2495	2	N	61					247
							67	9									

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

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

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

02	616	X	515	-0-	-101	-0-	289	1	160	2	N	60	236	1			13
							66	9									
03	620	X	96	-0-	-524	-0-	4	1	73	2	N	17					30
							19	9									
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	20	1			10
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					10
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					10
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					10

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	599	1	5607	2	N	125	206	1			109
							138	9									
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	679	1	6134	2	N	83					192
							91	9									
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	722	1	6406	2	N	86	86	1			192
							95	9									
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	905	1	5896	2	N	38	200	1			30
							42	9									
*06	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	1112	1	7251	2	N	124	115	1			39
							136	9									
*07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1199	1	8275	2	N	105	113	1			31
							116	9									

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

02	5180	X	4960	-0-	-220	-0-	529	1	4370	2	N	55	151	1			58
							61	9									
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	615	1	5074	2	N	70					128
							77	9									
04	5370	X	4379	-0-	-991	-0-	543	1	3686	2	N	136	86	1			178
							150	9									
05	5549	X	3880	-0-	-1669	-0-	629	1	3164	2	N	79	216	1			41
							87	9									
06	5580	X	4184	-0-	-1396	-0-	673	1	3332	2	N	163	115	1			89
							179	9									
07	5766	X	4056	-0-	-1710	-0-	661	1	3264	2	N	119	114	1			94
							131	9									

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

02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-	150	1			13
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					13
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	1	1			12
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					12
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

02	3388	X	2973	-0-	-415	-0-	346	1	2473	2	Y	140	208	1			26
							154	9									
03	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	392	1	2700	2	Y	25					51
							28	9									
04	3510	X	3324	-0-	-186	-0-	428	1	2776	2	Y	109	43	1			117
							120	9									
05	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	494	1	2437	2	Y	40	120	1			37
							44	9									
06	3180	X	2869	-0-	-311	-0-	499	1	2280	2	Y	82	58	1			61
							90	9									
07	3441	X	2647	-0-	-794	-0-	454	1	2116	2	Y	70	57	1			74
							77	9									

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	126	1	902	2	Y	54	87	1			12
							59	9									
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	138	1	953	2	Y	14					26
							15	9									
04	1050	N	799	-0-	-251	-0-	97	1	627	2	Y	68	43	1			51
							75	9									
05	1209	N	758	-0-	-451	-0-	123	1	604	2	Y	28	63	1			16
							31	9									
06	1080	N	721	-0-	-359	-0-	116	1	528	2	Y	70	58	1			28
							77	9									
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	166	1	773	2	Y	60	57	1			31
							66	9									

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

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

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

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

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5516 #	5214	-0-	-302	-0-	5214	2		N	-0-			-0-
03	5549 #	4606	-0-	-943	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
04	6562	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
05	6621	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2		N	-0-			-0-
06	6301	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2		N	-0-			-0-
07	6200	NO RPT	-0-	-6200	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

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

CARMICHAEL (3750) 15731 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 245395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4858 PERF. 3828 - 3875

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2015 - PLUGGED 03/10/15

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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

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

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

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

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

02	1260 N	1440	-0-	180 B	-64057	49	1	1391	3	N	-0-					-0-
03	651 N	2793	-0-	2142 B	-61915	83	1	2710	3	N	-0-					-0-
04	1890 N	2960	-0-	1070 B	-60845	96	1	2864	3	N	-0-					-0-
05	1581 N	2856	-0-	1275 B	-59570	144	1	2712	3	N	-0-					-0-
06	2700 N	2401	-0-	-299 B	-59570	126	1	2275	3	N	-0-					-0-
07	2852 N	2642	-0-	-210 B	-59570	48	1	2594	3	N	-0-					-0-

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

02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	327	1	2789	2	Y	35					65
						39	9									
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	355	1	3022	2	Y	87					152
						96	9									
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	355	1	2960	2	Y	83	183	1			52
						91	9									
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	372	1	3172	2	Y	-0-					52
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	360	1	3152	2	Y	58					110
						64	9									
07	3317 X	3220	-0-	-97	-0-	3159	2	61	9	Y	55					165

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

02	4788 X	3107	-0-	-1681	-0-	197	1	2891	2	N	17					211
						19	9									
03	4929 X	1897	-0-	-3032	-0-	174	1	1710	2	N	12	178	1			45
						13	9									
04	4770 X	4082	-0-	-688	-0-	256	1	3782	2	N	40					85
						44	9									
05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	314	1	5454	2	N	37					122
						41	9									
06	3330 X	2653	-0-	-677	-0-	197	1	2439	2	N	15					137
						17	9									
*07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	314	1	4517	2	N	20					157
						22	9									

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

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

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-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

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-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

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

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

02	DLQ G-10	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-

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

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

02	DLQ G-10	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-

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

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

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

02	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

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

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-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

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

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
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
02	1176	N	172	-0-	-1004	-0-	172	2			N	-0-					175
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					175
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-	74	1			101
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					101
06	990	N	106	-0-	-884	-0-	106	2			N	-0-					101
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					101

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4359	R	4359	-0-	-0-	-0-	4336	2	23	9	N	21					57
03	4447	R	4447	-0-	-0-	-0-	4408	2	39	9	N	35					92
04	3269	R	3269	-0-	-0-	-0-	3228	2	41	9	N	37					129
05	4836	#	2721	-0-	-2115	-0-	2713	2	8	9	N	7					136
06	4680	#	1429	-0-	-3251	-0-	1423	2	6	9	N	5					141
07	4836	#	2873	-0-	-1963	-0-	2862	2	11	9	N	10					151

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
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
02	3528	#	2599	-0-	-929	-0-	478	1	2085	2	N	33					58
							36	9									
03	4037	R	4037	-0-	-0-	-0-	732	1	3272	2	N	30					88
							33	9									
04	3720	#	2709	-0-	-1011	-0-	546	1	2133	2	N	27					115
							30	9									
05	3844	#	3708	-0-	-136	-0-	697	1	2977	2	N	31					146
							34	9									
06	3900	#	2557	-0-	-1343	-0-	470	1	2066	2	N	19					165
							21	9									
07	4030	#	1775	-0-	-2255	-0-	458	1	1282	2	N	32	177	1			20
							35	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					669
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	N	3					672
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					672
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					672
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					672
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					672

CHARLIE DAUBERT (9400) 17225 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ANDERS, LEONA M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134964 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9425 - 9435

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

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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

02	140	N	98	-0-	-42	-0-	87	3	11	9	N	10				61
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				61
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	108	3	3	9	N	3				64
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-				64
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-				64
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				64

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

02	8680	X	7712	-0-	-968	-0-	1312	1	6313	2	N	79	194	1		217
							87	9								
03	9610	X	8847	-0-	-763	-0-	1402	1	7362	2	N	75				292
							83	9								
04	9300	X	8278	-0-	-1022	-0-	1402	1	6806	2	N	64	194	1		162
							70	9								
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	1403	1	8199	2	N	57				219
							63	9								
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	1403	1	8023	2	N	72				291
							79	9								
07	8835	X	6581	-0-	-2254	-0-	769	1	3818	2	N	62	183	1		170
							1926	4	68	9						

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

02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	288	1	2253	2	N	103	193	1		371
							113	9								
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	309	1	2629	2	N	112	192	1		291
							123	9								
04	2760	N	2372	-0-	-388	-0-	308	1	1970	2	N	85				376
							94	9								
05	2945	N	2454	-0-	-491	-0-	308	1	2067	2	N	72				448
							79	9								
06	2970	N	2388	-0-	-582	-0-	308	1	2003	2	N	70	188	1		330
							77	9								
*07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	169	1	1245	2	N	55				385
							1356	4	61	9						

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3146	2	106	9	N	96					233
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3208	2	87	9	N	79	179	1			133
04	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	2421	2	79	9	N	72					205
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2859	2	83	9	N	75					280
06	2700 X	2410	-0-	-290	-0-	2356	2	54	9	N	49	158	1			171
07	2790 X	1489	-0-	-1301	-0-	1441	2	48	9	N	44					215

ALLIMAR (HOCKLEY "C" 17484 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 276914 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2934 - 3220

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-

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC 119856
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

02	5068 X	1974	-0-	-3094	-0-	1935	2	39	9	N	35					234
03	5611 X	1475	-0-	-4136	-0-	1442	2	33	9	N	30					264
04	2970 X	2709	-0-	-261	-0-	2644	2	65	9	N	59	183	1			140
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2930	2	47	9	N	43					183
06	2130 X	1942	-0-	-188	-0-	1901	2	41	9	N	37					220
*07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3596	2	66	9	N	60	139	1			141

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

02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1481	2	92	9	N	84	195	1			491
03	2263 X	1196	-0-	-1067	-0-	1183	2	13	9	N	12					503
04	2190 X	1289	-0-	-901	-0-	1254	2	35	9	N	32					535
05	2263 X	1379	-0-	-884	-0-	1329	2	50	9	N	45					580
06	1680 X	1358	-0-	-322	-0-	1328	2	30	9	N	27					607
07	1736 X	1147	-0-	-589	-0-	1125	2	22	9	N	20	148	1			479

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	6142	-0-	-2538	-0-	6040	2	102	9	N	93	182	1			23
03	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11402	2	184	9	N	167	170	1			20
04	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10094	2	31	9	N	28					48
05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12735	2	32	9	N	29					77
06	9300	X	9128	-0-	-172	-0-	9087	2	41	9	N	37					114
*07	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	558	1	14347	2	N	40					154
							44	9									

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

02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	504	1	5341	2	N	46					194
							51	9									
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	558	1	5624	2	N	35					229
							39	9									
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	540	1	5336	2	N	32	181	1			80
							35	9									
05	5580	X	3508	-0-	-2072	-0-	522	1	2963	2	N	21					101
							23	9									
06	5400	X	4381	-0-	-1019	-0-	486	1	3873	2	N	20					121
							22	9									
07	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	364	1	4743	2	N	29					150
							32	9									

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					193
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					193

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

02	6720	X	2764	-0-	-3956	-0-	2687	2	77	9	Y	70					87
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4989	2	111	9	Y	101	188	1			-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3423	2	47	9	Y	43					43
05	6758	X	6399	-0-	-359	-0-	6342	2	57	9	Y	52					95
06	6540	X	3146	-0-	-3394	-0-	3115	2	31	9	Y	28					123
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					123

BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	5866	-0-	-2086	-0-	437	1	5397	3	N	29	179	1			39
							32	9									
03	8804	X	5650	-0-	-3154	-0-	433	1	5126	3	N	83					122
							91	9									
04	8520	X	6891	-0-	-1629	-0-	418	1	6396	3	N	70	181	1			11
							77	9									
05	8804	X	6123	-0-	-2681	-0-	482	1	5556	3	N	77					88
							85	9									
06	8160	X	4051	-0-	-4109	-0-	342	1	3647	3	N	56					144
							62	9									
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					144

MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

02	308	N	283	-0-	-25	-0-	8	1	240	3	N	32					97
							35	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	36					133
							40	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					133
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	8	1	255	3	N	20					153
							22	9									
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	14					167
							15	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

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

TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

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

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

02	2380 N	1937	-0-	-443	-0-	81	1	1856	2	N	-0-			87
03	2418 N	1884	-0-	-534	-0-	81	1	1803	2	N	-0-			87
04	2190 N	1620	-0-	-570	-0-	75	1	1545	2	N	-0-			87
05	2139 N	1449	-0-	-690	-0-	75	1	1374	2	N	-0-			87
06	1830 N	1431	-0-	-399	-0-	75	1	1356	2	N	-0-			87
07	1674 N	1201	-0-	-473	-0-	75	1	1126	2	N	-0-			87

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

02	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-

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

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

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

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

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SPARKMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 060928 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 12720 PERF. N/A

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P&A 02/10/15

CLAY WEST (WILCOX LOWER) //CONT.// 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14835 PERF.10451 - 12677

02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	1					258
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					259
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
*06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					259
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					259

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

02	30716 X	24519	-0-	-6197 B	-0-	23365	2	1154	9	N	1049	1093	1			400
03	34007 X	24293	-0-	-9714 B	-0-	23044	2	1249	9	N	1135	919	1			616
04	32910 X	21679	-0-	-11231 B	-0-	20789	2	890	9	N	809	913	1			512
05	34007 X	22879	-0-	-11128 B	-0-	22067	2	812	9	N	738	741	1			509
06	26280 X	15879	-0-	-10401 B	-0-	15239	2	640	9	N	582	726	1			365
07	27156 X	NO RPT	-0-	-27156 B	-0-					N	NO RPT					365

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 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

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

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

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

CLAY WEST (WILCOX 11200) 18749 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 064667 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

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

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
02	3584 X	3217	-0-	-367	-0-	3162	2	55	9	N	50	183	1			116
03	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3582	2	66	9	N	60					176
04	3840 X	3707	-0-	-133	-0-	3642	2	65	9	N	59					235
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3881	2	76	9	N	69	167	1			137
06	3540 X	3514	-0-	-26	-0-	3441	2	73	9	N	66					203
07	3844 X	3290	-0-	-554	-0-	3233	2	57	9	N	52					255

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

02	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-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT		-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

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-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

02	DLQ G-10	2466	-0-	2466	2886	2403	2	63	9	Y	57	118	1			36
03	5847 X	2961	-0-	-2886	-0-	2906	2	55	9	Y	50					86
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2632	2	55	9	Y	50	128	1			8
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6007	2	58	9	Y	53					61
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6413	2	46	9	Y	42					103
*07	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6413	2	83	9	Y	75	157	1			21

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
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
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	145	1	2531	2	N	5					110
						6	9									
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	128	1	2208	2	N	5					115
						6	9									
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	225	1	3576	2	N	8					123
						9	9									
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	219	1	3076	2	N	12					135
						13	9									
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	215	1	3067	2	N	12					147
						13	9									
*07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	197	1	2714	2	N	19					166
						21	9									

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

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

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

02	DLQ G-10	921	-0-	921	921	898	2	23	9	Y	21	54	1		-0-
03	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1966	1025	2	20	9	Y	18				18
04	1600 N	955	-0-	-645	1321	935	2	20	9	Y	18	36	1		-0-
05	2139 N	818	-0-	-1321	-0-	810	2	8	9	Y	7				7
06	1020 N	909	-0-	-111	-0-	902	2	7	9	Y	6				13
*07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	Y	11	24	1		-0-

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

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-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	1	11	9	N	10					44
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	9	N	1					45
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					47
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					48

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZEPHYR WELL #: 1 RRCID -> 274971 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5193 - 5300

02	0 W	270	-0-	270	14934	270	2			N	-0-	87	1			-0-
*03	14986 X	52	-0-	-14934	-0-	52	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

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

02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10					92
03	47 X	47	-0-	-0-	-0-	40	1	7	9	N	6					98
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	32	1	11	9	N	10					108
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	26	1	7	9	N	6					114
06	60 X	51	-0-	-9	-0-	40	1	11	9	N	10					124
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					124

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
BLOCK 70 UNIT WN WELL #: 1 U RRCID -> 035856 COMPL. DATE 02/20/1965 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6095 - 6502

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

NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

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

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

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

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

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

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

02	1316 #	1288	-0-	-28	-0-	1237	2	51	9	N	46	179	1			29
03	1457 #	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					29
04	1410 #	1284	-0-	-126	-0-	1284	2			N	-0-					29
05	1426 #	1346	-0-	-80	-0-	1339	2	7	9	N	6					35
06	1412 R	1412	-0-	-0-	-0-	1345	2	67	9	N	61					96
07	1426 #	1422	-0-	-4	-0-	1344	2	78	9	N	71					167

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 C RRCID -> 217553 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6873 - 6878

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

CLAYTON (WILCOX 7250) 18765 925 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 T RRCID -> 216801 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

02	DLQ G-10	137	-0-	137	137	134	2	3 9	Y	3	7 1			-0-
03	DLQ G-10	174	-0-	174	311	171	2	3 9	Y	3				3
04	465 N	154	-0-	-311	-0-	151	2	3 9	Y	3	6 1			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1 9	Y	1				1
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	151	2	1 9	Y	1				2
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2 9	Y	2	4 1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	298	-0-	298	298	290	2	8	9	Y	7	17	1			-0-
03	DLQ G-10	362	-0-	362	660	355	2	7	9	Y	6					6
04	925 N	265	-0-	-660	-0-	258	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2					2
06	360 N	220	-0-	-140	-0-	219	2	1	9	Y	1					3
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

02	3108 X	2943	-0-	-165	-0-	2932	2	11	9	N	10					82
03	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	3313	2	40	9	N	36					118
04	3330 X	2933	-0-	-397	-0-	2896	2	37	9	N	34					152
05	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	3064	2	39	9	N	35	166	1			21
06	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2			N	-0-					21
07	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	3159	2			N	-0-					21

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

*08	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-	169	1			-0-
*09	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*10	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1323	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*12	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*02	1176 N	1125	-0-	-51	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*03	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*04	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*05	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*06	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

CLAYTON, NE. (1100) 18771 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
GEFFERT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 147272 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1076 - 1090

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

CLEGG (LULING 9600) 18867 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CAMCO SALTWATER TRANSPORT,L.L.C. 126807
EL PASO NATURAL GAS -C- WELL #: 1C RRCID -> 091843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 2695 - 2720

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

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

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

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

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

SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

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

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

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

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

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

TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

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

COLETTO CREEK (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

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

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

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

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

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

02	2044 #	1890	-0-	-154	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
03	2325 #	1815	-0-	-510	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
04	2250 #	1596	-0-	-654	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
05	2325 #	1617	-0-	-708	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
06	2190 #	1597	-0-	-593	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
07	2108 #	903	-0-	-1205	-0-	903	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2250 STRAY) 19557 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 3 RRCID -> 108585 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2268 - 2272

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

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

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

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-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-

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
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
02	4984 X	4073	-0-	-911	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4742	-0-	-32	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4602	-0-	-18	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4482	-0-	-108	-0-	4482	2		N	-0-			-0-
07	4743 X	3313	-0-	-1430	-0-	3313	2		N	-0-			-0-

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

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

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

02	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
03	806 #	794	-0-	-12	-0-	794	2		N	-0-			-0-
04	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
05	806 #	789	-0-	-17	-0-	789	2		N	-0-			-0-
06	780 #	726	-0-	-54	-0-	726	2		N	-0-			-0-
*07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 178467 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557

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

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

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

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

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

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

COLETTO CREEK (4300) 19557 611 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155919 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4273 - 4275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	N	-0-					-0-
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
05	155 #	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
06	150 #	77	-0-	-73	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
07	155 #	108	-0-	-47	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

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

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

COLETTO CREEK, 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP. 470568
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

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

COLETTO CREEK, SOUTH (1400) 19561 246 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139548 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1379 - 1384

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

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

COLETTO CREEK, 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
02	7000	4963	-0-	-2037	-0-	4949	2	14	9	N	13					90
03	6356 R	6356	-0-	-0-	-0-	6322	2	34	9	N	31					121
04	5520 #	4464	-0-	-1056	-0-	4446	2	18	9	N	16					137
05	5704 #	5111	-0-	-593	-0-	5097	2	14	9	N	13					150
06	6150 #	5353	-0-	-797	-0-	5335	2	18	9	N	16					166
07	6355 #	5112	-0-	-1243	-0-	5102	2	10	9	N	9					175

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
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
05	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
06	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
07	6851 X	6579	-0-	-272	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

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

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.// 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

02	1540 X	1382	-0-	-158	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	1437	-0-	-213	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1348	-0-	-233	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1470 X	1246	-0-	-224	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	1305	-0-	-214	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

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

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2449	-0-	-311	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

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

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

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

COLLIER (4050) 19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

02	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	84	1	3810	2	N	-0-		-0-
03	3675 R	3675	-0-	-0-	-0-	94	1	3581	2	N	-0-		-0-
04	4763 R	4763	-0-	-0-	-0-	90	1	4673	2	N	-0-		-0-
05	4309 #	4165	-0-	-144	-0-	94	1	4071	2	N	-0-		-0-
06	4170 #	3011	-0-	-1159	-0-	90	1	2921	2	N	-0-		-0-
07	4929 #	3043	-0-	-1886	-0-	94	1	2949	2	N	-0-		-0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

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-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

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

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

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

COLOGNE (1450) 19744 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 037249 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1425 - 1450

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

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

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

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

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

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

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

COLOGNE (2870) //CONT.// 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLOGNE (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

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

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

02	0	N	124	-0-	124	B	-280	124	2		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-280				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-280				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-280				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-280				N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-280				N	NO RPT				-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

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

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 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
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-					-0-
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	-0-					-0-
04	180 #	95	-0-	-85	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
05	186 #	98	-0-	-88	-0-	13	1	85	2	N	-0-					-0-
06	210 #	77	-0-	-133	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
07	217 #	109	-0-	-108	-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

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

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

02	140 #	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

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

COLOGNE (4550 FRIO E. SEGMENT) 19744 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 3 RRCID -> 133272 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4544 - 4547

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

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

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

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
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-

COLOMA CREEK, NORTH (7575) 19766 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MAC SERVICES, INC. 519600
HAHN, A.W. WELL #: 1 RRCID -> 098380 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7574 - 7590

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

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (7700) 19766 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
STOFER, M. A. WELL #: 1 C RRCID -> 001364 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7710 - 7718

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

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

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
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

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
02	896	X	694	-0-	-202	-0-	688	2	6	9	N	5					186
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2504	2	23	9	N	21					207
04	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	N	2					209
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					209
06	2460	X	1849	-0-	-611	-0-	1835	2	14	9	N	13					222
07	2542	X	1962	-0-	-580	-0-	1945	2	17	9	N	15					237

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

02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2074	2	39	9	N	35					206
03	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2097	2	14	9	N	13					219
04	2310	X	2131	-0-	-179	-0-	2125	2	6	9	N	5					224
05	2387	X	2001	-0-	-386	-0-	1993	2	8	9	N	7					231
06	2310	X	2033	-0-	-277	-0-	2005	2	28	9	N	25					256
07	2325	X	1957	-0-	-368	-0-	1933	2	24	9	N	22					278

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

02	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-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

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

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

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

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	1042	1	3804	2	N	4					90
							4	9									
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1252	1	5167	2	N	1					91
							1	9									
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	1125	1	5138	2	N	7					98
							8	9									
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	1241	1	4677	2	N	115	108	1			105
							127	9									
06	4620	X	3935	-0-	-685	-0-	838	1	3096	2	N	1					106
							1	9									
*07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	828	1	4884	2	N	9					115
							10	9									

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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

COQUAT (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

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

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

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

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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

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

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2	N	-0-			-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	5	1	20	2	N	-0-					8
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	4	1	18	2	N	-0-					8
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-					8
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	N	1	1	1			8
						1	9									
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	11					19
						12	9									
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					19

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	262	1	956	2	N	6					133
						7	9									
03	1178 N	884	-0-	-294	-0-	170	1	702	2	N	11	134	1			10
						12	9									
04	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	194	1	886	2	N	6					16
						7	9									
05	1240 N	993	-0-	-247	-0-	201	1	756	2	N	33	23	1			26
						36	9									
06	870 N	605	-0-	-265	-0-	128	1	475	2	N	2					28
						2	9									
07	1116 N	848	-0-	-268	-0-	121	1	712	2	N	14					42
						15	9									

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

02	3108 X	2726	-0-	-382	-0-	454	1	2271	2	N	1					135
						1	9									
03	3441 X	1831	-0-	-1610	-0-	416	1	1413	2	N	2					137
						2	9									
04	3330 X	1945	-0-	-1385	-0-	302	1	1643	2	N	-0-					137
05	3007 X	1901	-0-	-1106	-0-	364	1	1537	2	N	-0-					137
06	2910 X	679	-0-	-2231	-0-	166	1	513	2	N	-0-					137
07	3007 X	1762	-0-	-1245	-0-	419	1	1343	2	N	-0-					137

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	4536	X	2466	-0-	-2070	-0-	530	1	1936	2	N	-0-					53
03	5022	X	2257	-0-	-2765	-0-	440	1	1816	2	N	1	36	1			18
							1	9									
04	4200	X	2186	-0-	-2014	-0-	393	1	1793	2	N	-0-					18
05	3348	X	1806	-0-	-1542	-0-	368	1	1385	2	N	48	48	1			18
							53	9									
06	2640	X	1989	-0-	-651	-0-	424	1	1565	2	N	-0-					18
*07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	693	1	4086	2	N	-0-					18

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

02	168	X	128	-0-	-40	-0-	125	2	3	9	N	3					114
03	155	X	109	-0-	-46	-0-	106	2	3	9	N	3					117
04	210	X	192	-0-	-18	-0-	188	2	4	9	N	4					121
05	217	X	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					121
06	210	X	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					121
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	4					125

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

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

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

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-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	N	-0-		-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-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-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

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

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

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

02	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-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

02	308	#	-0-	-0-	-308	-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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

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

CORDELE (3190) 20585 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 12 T RRCID -> 129596 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3195 - 3205

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2015 - P/A 05/18/15

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

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

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

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

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

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

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

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-

CORDELE, EAST (2700) 20586 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JOHNSON, W. R. TRUSTEE 439300
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 001393 COMPL. DATE 10/09/1960 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 2763 - 2768

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

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

02	2632	X	90	-0-	-2542	B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
03	2914	X	96	-0-	-2818	B	-0-	96	3		N	-0-					-0-
04	1200	X	910	-0-	-290	B	-0-	910	3		N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	300	X	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-					-0-
*07	93	X	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	357	1			223
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	487	538	1			172
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	515	538	1			149
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	410	357	1			202
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	631	708	1			125
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	742	695	1			172

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CORDELE, EAST (YEGUA)                      20586 950   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: JACKSON
  FREDCO                                   284921
    WEARDEN CORPORATION                WELL #:   1 A   RRCID -> 155072  COMPL. DATE 06/06/1997  TOTAL DEPTH  7716 PERF. 3710 -  3730
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 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_____ 07/07/2015 - PLUGGED 07/07/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)              20591 750   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: JACKSON
  CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION          178030
    PRESSLEY, EDMONIA ESTATE           WELL #:    1    RRCID -> 001399  COMPL. DATE 02/20/1959  TOTAL DEPTH  5210 PERF. 3051 -  3056
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PRESSLY                            WELL #:    1 B  RRCID -> 069693  COMPL. DATE 07/30/1954  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)              20593 080   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: JACKSON
  BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP              073302
    DRUSHEL, S.G.                      WELL #:    6AC  RRCID -> 131747  COMPL. DATE 03/20/1989  TOTAL DEPTH  5208 PERF. 3030 -  3032
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  N S P OPERATING GROUP LLC                598285
    YAUSSI "A"                         WELL #:    6    RRCID -> 141055  COMPL. DATE 09/27/1991  TOTAL DEPTH  3156 PERF. 1520 -  1530
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

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

CORDELE, WEST (STRAY 2250) 20593 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 12 C RRCID -> 129595 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2249 - 2253

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2015 - P/A 05/18/15

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

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

CORDELE, WEST (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

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

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

02	DLQ G-10	3762	-0-	3762	3762	3762	2		N	-0-			-0-
03	10565 X	6803	-0-	-3762	-0-	6803	2		N	-0-			-0-
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	2281	-0-	-1873	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
06	6570 X	597	-0-	-5973	-0-	597	2		N	-0-			-0-
07	6789 X	1574	-0-	-5215	-0-	1574	2		N	-0-			-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

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

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

CORDELE, WEST (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

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

CORDELE, WEST (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

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

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

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

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

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

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

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

COSDEN (WILCOX LULING 7200) 20870 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
UNION SULPHUR CO. 876920
SPIELHAGEN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 001416 COMPL. DATE 08/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177

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

02	896 N	515	-0-	-381	-0-	43	1	441	2	N	28			57
						31	9							
03	868 N	580	-0-	-288	-0-	41	1	520	2	N	17			74
						19	9							
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	N	5			79
						6	9							
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	52	1	549	2	N	56			135
						62	9							
06	570 N	380	-0-	-190	-0-	22	1	285	2	N	66			201
						73	9							
07	744 N	413	-0-	-331	-0-	31	1	382	2	N	-0-			201

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
YOUNG, S.E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755

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

PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS 220830
PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

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

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

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

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

02	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	774 R	774	-0-	-0-	-0-	558 1	216 2	N	-0-			-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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

02	140 N	231	-0-	91 B	-8556	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	159	-0-	-58 B	-8556	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-8556					Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-8556					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-8556					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-

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

02	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2027	2	21	9	N	19					69
03	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2308	2	22	9	N	20					89
04	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2070	2	51	9	N	46	110	1			25
05	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2140	2	28	9	N	25					50
06	2250 N	2144	-0-	-106 B	-0-	2125	2	19	9	N	17					67
*07	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2130	2	61	9	N	55	100	1			22

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

02	1820 N	1791	-0-	-29 B	-57803	1778	2	13	9	N	12					33
03	0 N	1868	-0-	1868 B	-55935	1853	2	15	9	N	14					47
04	1980 N	1875	-0-	-105 B	-55935	1820	2	55	9	N	50	69	1			28
05	0 N	1903	-0-	1903 B	-54032	1881	2	22	9	N	20					48
06	1800 N	1969	-0-	169 B	-53863	1956	2	13	9	N	12					60
07	0 N	2025	-0-	2025 B	-51838	1973	2	52	9	N	47	81	1			26

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

02	784 N	328	-0-	-456 B	-18397	317	2	11	9	N	10					172
03	930 N	699	-0-	-231 B	-18397	644	2	55	9	N	50					222
04	600 N	1054	-0-	454 B	-17943	1036	2	18	9	N	16					238
05	372 N	905	-0-	533 B	-17410	861	2	44	9	N	40					278
06	690 N	732	-0-	42 B	-17368	718	2	14	9	N	13	169	1			122
07	1085 N	806	-0-	-279 B	-17368	739	2	67	9	N	61					183

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240
GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	843	-0-	-137 B	-0-	843	2			N	-0-					77
03	1023	N	817	-0-	-206 B	-0-	817	2			N	-0-					77
04	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					77
05	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					77
06	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					77
*07	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					77

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					216
03	868	N	553	-0-	-315 B	-0-	553	2			N	-0-					216
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	501	2	9	9	N	8					224
05	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-	172	1			52
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	546	2	36	9	N	33					85
*07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	622	2	10	9	N	9					94

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

02	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	948	2	12	9	N	11					162
03	1271	N	1071	-0-	-200 B	-0-	1061	2	10	9	N	9					171
04	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1178	2	11	9	N	10					181
05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1195	2	23	9	N	21					202
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	948	2	12	9	N	11					213
07	1240	N	1199	-0-	-41 B	-0-	1188	2	11	9	N	10					223

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

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-

COSDEN, W. (2600 FRIO) 20876 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SOUTH TEXAS INJECTION COMPANY 802713
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 10 RRCID -> 086139 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2654 - 2658

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

COTTONWOOD, NW (12400) 21026 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLORADO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12462 - 12514

02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2015 - PLUGGED 03/04/15

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CB ENERGY, LLC 119856
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
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2910	2	138	9	N	125	196	1			292
03	3100 X	2522	-0-	-578	-0-	2368	2	154	9	N	140	192	1			240
04	3000 X	2553	-0-	-447	-0-	2413	2	140	9	N	127	190	1			177
05	3379 X	2460	-0-	-919	-0-	2362	2	98	9	N	89					266
06	3270 X	2610	-0-	-660	-0-	2398	2	212	9	N	193	194	1			265
07	3379 X	2351	-0-	-1028	-0-	2204	2	147	9	N	134	192	1			207

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

02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1170	2	52	9	N	47					406
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1747	2	39	9	N	35					441
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1704	2	42	9	N	38					479
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1514	2	55	9	N	50					529
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2292	2	108	9	N	98	192	1			435
*07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2289	2	55	9	N	50					485

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FINALY RESOURCES LLC 268323
DRAPALLA, I WELL #: 1 RRCID -> 123686 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 2178 - 2190

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	5			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	5			N	-0-					-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	5			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	5			N	-0-					-0-
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	5			N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	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-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1435			N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

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

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

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-

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

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

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

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

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

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

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

02	6076 X	5156	-0-	-920 B	-0-	1472	1	3684	3	Y	-0-			-0-
03	6727 X	5048	-0-	-1679 B	-0-	1562	1	3486	3	Y	-0-			-0-
04	6510 X	4850	-0-	-1660 B	-0-	1438	1	3412	3	Y	-0-			-0-
05	5983 X	5135	-0-	-848 B	-0-	1554	1	3581	3	Y	-0-			-0-
06	5520 X	4721	-0-	-799 B	-0-	1479	1	3242	3	Y	-0-			-0-
07	5704 X	4751	-0-	-953 B	-0-	1182	1	3569	3	Y	-0-			-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

02	2184 X	1598	-0-	-586	-0-	1598	2		N	-0-		1
03	2635 X	676	-0-	-1959	-0-	676	2		N	-0-		1
04	2550 X	980	-0-	-1570	-0-	980	2		N	-0-		1
05	2635 X	327	-0-	-2308	-0-	327	2		N	-0-		1
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-		1
07	1767 X	1299	-0-	-468	-0-	1299	2		N	-0-		1

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

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

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	188	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	616	1	1421	3	Y	-0-					-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	632	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	462	1	1396	3	Y	-0-					-0-

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

02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	335	1	2378	2	N	171	188	1			175
						188	9									
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	425	1	2404	2	N	188	178	1			185
						207	9									
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	353	1	2276	2	N	156	191	1			150
						172	9									
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	335	1	2072	2	N	143					293
						157	9									
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	352	1	1902	2	N	129	184	1			238
						142	9									
*07	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	339	1	1729	2	N	122	190	1			170
						134	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	977	1	2458	3	Y	210	190	1			385
							231	9									
03	4371	X	3636	-0-	-735	-0-	1057	1	2389	3	Y	173	189	1			369
							190	9									
04	4230	X	3618	-0-	-612	-0-	1022	1	2444	3	Y	138	259	1			248
							152	9									
05	4371	X	2031	-0-	-2340	-0-	565	1	1334	3	Y	120					368
							132	9									
06	4080	X	1605	-0-	-2475	-0-	470	1	1050	3	Y	77	185	1			260
							85	9									
*07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1157	1	3506	3	Y	223	185	1			298
							245	9									

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

02	54938	X	54938	-0-	-0-	-0-	54600	2	338	9	N	307	354	1			142
03	63532	X	63532	-0-	-0-	-0-	63275	2	257	9	N	234	177	1			199
04	57571	X	57571	-0-	-0-	-0-	57003	2	568	9	N	516	535	1			180
05	60822	X	50523	-0-	-10299	-0-	50209	2	314	9	N	285	349	1			116
06	61290	X	39345	-0-	-21945	-0-	39125	2	220	9	N	200	178	1			138
07	63519	X	38023	-0-	-25496	-0-	37813	2	210	9	N	191	174	1			155

CROFT (SLICK) 21781 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN 895450
COPELAND, A. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 001448 COMPL. DATE 05/21/1956 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848

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

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

02	2772	#	2377	-0-	-395	-0-	150	1	2179	3	N	44	169	1			87
							48	9									
03	3093	R	3093	-0-	-0-	-0-	150	1	2877	3	N	60					147
							66	9									
04	3023	R	3023	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	3	N	66					213
							73	9									
05	3069	#	2676	-0-	-393	-0-	150	1	2474	3	N	47	175	1			85
							52	9									
06	3000	#	2442	-0-	-558	-0-	150	1	2239	3	N	48					133
							53	9									
07	3100	#	2334	-0-	-766	-0-	150	1	2148	3	N	33					166
							36	9									

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
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	476	1	4349	2	N	177	365	1			138
						195	9									
03	4991 X	3911	-0-	-1080	-0-	527	1	3308	2	N	69					207
						76	9									
04	4830 X	3620	-0-	-1210	-0-	510	1	3048	2	N	56	169	1			94
						62	9									
05	5518 X	3601	-0-	-1917	-0-	527	1	2944	2	N	118	177	1			35
						130	9									
06	5340 X	904	-0-	-4436	-0-	159	1	744	2	N	1					36
						1	9									
*07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	575	1	5046	2	N	42					78
						46	9									

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

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

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

02	2968 X	2690	-0-	-278	-0-	476	1	2119	2	N	86					350
						95	9									
03	3286 X	2447	-0-	-839	-0-	527	1	1884	2	N	33	182	1			201
						36	9									
04	4020 X	2033	-0-	-1987	-0-	510	1	1517	2	N	5					206
						6	9									
05	4154 X	1952	-0-	-2202	-0-	527	1	1425	2	N	-0-					206
06	4020 X	3822	-0-	-198	-0-	666	1	3114	2	N	38					244
						42	9									
07	2976 X	2771	-0-	-205	-0-	278	1	2438	2	N	50	176	1			118
						55	9									

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

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

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	280	1	402	9	N	365	432	1			179
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	310	1	281	9	N	255	352	1			82
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	300	1	296	9	N	269	175	1			176
05	744 N	522	-0-	-222	-0-	310	1	212	9	N	193	169	1			200
06	570 N	420	-0-	-150	-0-	300	1	120	9	N	109	175	1			134
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	899	1	146	9	N	133					267

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

02	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	1358	1	6812	2	N	87	178	1			155
						96	9									
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	1420	1	5580	2	N	120	145	1			130
						132	9									
04	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	1398	1	5707	2	N	121					251
						133	9									
05	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	1423	1	6243	2	N	92	288	1			55
						101	9									
*06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	1356	1	4861	2	N	92					147
						101	9									
07	5580 X	5235	-0-	-345	-0-	1464	1	3699	2	N	65	169	1			43
						72	9									

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	666	1	1652	2	N	196	104	1			165
						216	9									
03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	709	1	1233	2	N	208	347	1			26
						229	9									
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	749	1	1861	2	N	180					206
						198	9									
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	794	1	2459	2	N	243	178	1			271
						267	9									
06	2730 X	2023	-0-	-707	-0-	687	1	1132	2	N	185	359	1			97
						204	9									
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	197	166	1			128

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

02	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	292	1	1464	2	N	32					108
						35	9									
03	2325 X	1706	-0-	-619	-0-	340	1	1338	2	N	25	102	1			31
						28	9									
04	2250 X	1691	-0-	-559	-0-	328	1	1341	2	N	20					51
						22	9									
05	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	291	1	1277	2	N	21	47	1			25
						23	9									
06	1920 X	1452	-0-	-468	-0-	312	1	1120	2	N	18					43
						20	9									
07	1984 X	804	-0-	-1180	-0-	225	1	567	2	N	11					54
						12	9									

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: 1 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

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

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CORONADO MINERALS, LLC 179378
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

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-

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

02	4536 X	2673	-0-	-1863	-0-	2645	2	28	9	N	25					140
03	5022 X	2079	-0-	-2943	-0-	2061	2	18	9	N	16					156
04	4380 X	2311	-0-	-2069	-0-	2242	2	69	9	N	63					219
05	4526 X	2166	-0-	-2360	-0-	2144	2	22	9	N	20					239
06	3330 X	1739	-0-	-1591	-0-	1688	2	51	9	N	46					285
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3027	2	73	9	N	66	173	1			178

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

02	11126 X	26238	-0-	15112 B	-0-	748	1	15957	3	N	8666	8734	1			614
						9533	9									
03	31313 X	31313	-0-	-0- B	-0-	846	1	20249	3	N	9289	9779	1			124
						10218	9									
04	17187 X	17187	-0-	-0- B	-0-	885	1	10950	3	N	4865	4854	1			135
						5352	9									
05	28923 X	25615	-0-	-3308 B	-0-	808	1	17919	3	N	6262	5850	1			547
						6888	9									
06	30300 X	26303	-0-	-3997 B	-0-	786	1	21153	3	N	3967	3854	1			660
						4364	9									
*07	31310 X	25944	-0-	-5366 B	-0-	809	1	18114	3	N	6383	6559	1			484
						7021	9									

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
02	11340	X	8996	-0-	-2344 B	-0-	1362	1	6293	2	N	1219	1284	1			147
							1341	9									
03	12090	X	10446	-0-	-1644 B	-0-	1766	1	6759	2	N	1746	1780	1			113
							1921	9									
04	9810	X	6309	-0-	-3501 B	-0-	1245	1	3593	2	N	1337	1248	1			202
							1471	9									
05	10137	X	9889	-0-	-248 B	-0-	297	1	8070	2	N	1384	1421	1			165
							1522	9									
06	10646	X	10646	-0-	-0- B	-0-	348	1	9202	2	N	996	1063	1			98
							1096	9									
*07	11555	X	11555	-0-	-0- B	-0-	400	1	9204	2	N	1774	1597	1			275
							1951	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

02	12768	X	-0-	-0-	-12768 B	-0-					N	-0-					157
03	14136	X	-0-	-0-	-14136 B	-0-					N	-0-					157
04	5370	X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					N	-0-					157
05	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	685	366	1			476
06	11	X	3	-0-	-8 B	-0-	3	1			N	-0-					476
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

02	7812	X	7130	-0-	-682 B	-0-	640	1	4943	2	N	1406	1600	1			155
							1547	9									
03	10292	X	8347	-0-	-1945 B	-0-	1176	1	5367	2	N	1640	1248	1			547
							1804	9									
04	9960	X	7259	-0-	-2701 B	-0-	360	1	5125	2	N	1613	1787	1			373
							1774	9									
05	10292	X	7508	-0-	-2784 B	-0-	194	1	5411	2	N	1730	1834	1			269
							1903	9									
06	8160	X	7410	-0-	-750 B	-0-	113	1	5182	2	N	1923	1623	1			569
							2115	9									
07	8339	X	7059	-0-	-1280 B	-0-	118	1	5230	2	N	1555	1744	1			380
							1711	9									

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

02	4088	X	4157	-0-	69 B	-255691	748	1	2702	2	N	643	532	1			211
							707	9									
03	4526	X	4206	-0-	-320 B	-255691	864	1	2773	2	N	517	555	1			173
							569	9									
04	4380	X	4362	-0-	-18 B	-255691	694	1	2703	2	N	877	907	1			143
							965	9									
05	4588	X	4164	-0-	-424 B	-255691	730	1	2660	2	N	704	728	1			119
							774	9									
06	4440	X	3563	-0-	-877 B	-255691	508	1	2424	2	N	574	550	1			143
							631	9									
07	4588	X	3881	-0-	-707 B	-255691	497	1	2617	2	N	697	721	1			119
							767	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5823	-0-	-897 B	-0-	1124	1	3800	2	N	817	733	1			320
							899	9									
03	7006	X	4821	-0-	-2185 B	-0-	3962	2	859	9	N	781	916	1			185
04	6180	X	4439	-0-	-1741 B	-0-	8	1	3670	2	N	692	728	1			149
							761	9									
05	6448	X	4619	-0-	-1829 B	-0-	2	1	3766	2	N	774	731	1			192
							851	9									
06	6240	X	4175	-0-	-2065 B	-0-	5	1	3504	2	N	605	545	1			252
							666	9									
07	6448	X	4328	-0-	-2120 B	-0-	2	1	3592	2	N	667	727	1			192
							734	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

02	7308	X	3594	-0-	-3714 B	-0-	1	1	2747	2	N	769	555	1			349
							846	9									
03	3937	X	3301	-0-	-636 B	-0-	37	1	2868	2	N	360	365	1			344
							396	9									
04	3810	X	2834	-0-	-976 B	-0-	2700	2	134	9	N	122	363	1			103
05	3968	X	3066	-0-	-902 B	-0-	2605	2	461	9	N	419	369	1			153
06	3840	X	3637	-0-	-203 B	-0-	3094	2	543	9	N	494	555	1			92
07	3968	X	2922	-0-	-1046 B	-0-	2507	2	415	9	N	377	357	1			112

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

02	20692	X	14220	-0-	-6472 B	-0-	362	1	11911	2	N	1770	353	0	1441	1	257
							1947	9									
03	21545	X	17831	-0-	-3714 B	-0-	558	1	14439	2	N	2576	1254	0	1305	1	274
							2834	9									
04	20580	X	16885	-0-	-3695 B	-0-	512	1	13465	2	N	2644	2322	1			596
							2908	9									
05	21266	X	16206	-0-	-5060 B	-0-	545	1	13340	2	N	2110	2532	1			174
							2321	9									
06	19530	X	15878	-0-	-3652 B	-0-	398	1	13252	2	N	2025	1782	1			417
							2228	9									
07	17453	X	16098	-0-	-1355 B	-0-	357	1	13553	2	N	1989	2272	1			134
							2188	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

02	2520	X	2035	-0-	-485 B	-0-	387	1	1285	3	N	330	378	1			291
							363	9									
03	2790	X	2113	-0-	-677 B	-0-	366	1	1374	3	N	339	357	1			273
							373	9									
04	2310	X	2051	-0-	-259 B	-0-	417	1	1408	3	N	205	181	1			297
							226	9									
05	2387	X	2146	-0-	-241 B	-0-	1758	3	388	9	N	353	364	1			286
06	2310	X	1672	-0-	-638 B	-0-	141	1	1089	3	N	402	370	1			318
							442	9									
07	2263	X	660	-0-	-1603 B	-0-	30	1	437	3	N	175	187	1			306
							193	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21364 X	11565	-0-	-9799 B	-0-	759	1	7892	3	N	2649	996	0	1278	1	554
						2914	9									
03	23653 X	17171	-0-	-6482 B	-0-	780	1	11932	3	N	4054	4193	1			415
						4459	9									
04	20250 X	15345	-0-	-4905 B	-0-	700	1	10788	3	N	3506	3587	1			334
						3857	9									
05	19468 X	13259	-0-	-6209 B	-0-	568	1	9308	3	N	3075	3304	1			105
						3383	9									
06	17610 X	10440	-0-	-7170 B	-0-	903	1	6585	3	N	2684	2589	1			200
						2952	9									
07	17174 X	7718	-0-	-9456 B	-0-	1102	1	4511	3	N	1914	1838	1			276
						2105	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

02	3892 X	879	-0-	-3013 B	-0-	127	1	369	2	N	348	338	1			112
						383	9									
03	4309 X	978	-0-	-3331 B	-0-	101	1	877	2	N	-0-					112
04	4170 X	1134	-0-	-3036 B	-0-	36	1	914	2	N	167	181	1			98
						184	9									
05	4123 X	193	-0-	-3930 B	-0-	193	2			N	-0-					98
06	2190 X	597	-0-	-1593 B	-0-	419	1	178	2	N	-0-					98
07	1178 X	521	-0-	-657 B	-0-	309	1	212	9	N	193	186	1			105

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

02	18197 X	18197	-0-	-0- B	-0-	158	1	13944	2	N	3723	8	0	3612	1	603
						4095	9									
*03	19524 X	19524	-0-	-0- B	-0-	116	1	15206	2	N	3820	4179	1			244
						4202	9									
*04	18434 X	18434	-0-	-0- B	-0-	14406	2	4028	9	N	3662	3424	1			482
*05	18261 X	18261	-0-	-0- B	-0-	14257	2	4004	9	N	3640	3827	1			295
*06	17897 X	17897	-0-	-0- B	-0-	13882	2	4015	9	N	3650	3465	1			480
*07	17614 X	17614	-0-	-0- B	-0-	13854	2	3760	9	N	3418	3481	1			417

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

02	19208 X	16044	-0-	-3164 B	-0-	109	1	13705	2	N	2027	2015	1			138
						2230	9									
03	19282 X	18254	-0-	-1028 B	-0-	40	1	15542	2	N	2429	2355	1			212
						2672	9									
04	18660 X	17136	-0-	-1524 B	-0-	299	1	14670	2	N	1970	1791	1			391
						2167	9									
05	18538 X	13696	-0-	-4842 B	-0-	394	1	11791	2	N	1374	1612	1			153
						1511	9									
06	17670 X	16996	-0-	-674 B	-0-	413	1	14308	2	N	2068	1970	1			251
						2275	9									
07	18259 X	15127	-0-	-3132 B	-0-	451	1	12745	2	N	1755	1810	1			196
						1931	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9968	X	7969	-0-	-1999 B	-0-	492	1	6861	2	N	560	544	1			359
							616	9									
03	10447	X	8639	-0-	-1808 B	-0-	367	1	7342	2	N	845	888	1			316
							930	9									
04	9810	X	8276	-0-	-1534 B	-0-	453	1	7035	2	N	716	719	1			313
							788	9									
05	9703	X	8170	-0-	-1533 B	-0-	404	1	7190	2	N	524	525	1			312
							576	9									
06	9240	X	7290	-0-	-1950 B	-0-	303	1	6375	2	N	556	557	1			311
							612	9									
07	8835	X	7225	-0-	-1610 B	-0-	310	1	5998	2	N	834	734	1			411
							917	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

02	3192	X	736	-0-	-2456 B	-0-	548	1	188	9	N	171	179	1			130
03	3658	X	1916	-0-	-1742 B	-0-	724	1	605	2	N	534	540	1			124
							587	9									
04	3330	X	1094	-0-	-2236 B	-0-	624	1	286	2	N	167	180	1			111
							184	9									
05	3441	X	1563	-0-	-1878 B	-0-	732	1	240	2	N	537	357	1			291
							591	9									
06	1860	X	892	-0-	-968 B	-0-	618	1	72	2	N	184	349	1			126
							202	9									
07	1922	X	814	-0-	-1108 B	-0-	615	1	41	2	N	144	166	1			104
							158	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

02	14252	X	8030	-0-	-6222 B	-0-	202	1	6502	3	N	1205	1205	0			99
							1326	9									
03	14353	X	11256	-0-	-3097 B	-0-	204	1	9060	3	N	1811	1178	0	529	1	203
							1992	9									
04	13500	X	9395	-0-	-4105 B	-0-	320	1	7951	3	N	1022	1072	1			153
							1124	9									
05	13950	X	12108	-0-	-1842 B	-0-	487	1	9740	3	N	1710	1667	1			196
							1881	9									
06	10890	X	8590	-0-	-2300 B	-0-	352	1	6557	3	N	1528	1269	1			455
							1681	9									
07	13547	X	9733	-0-	-3814 B	-0-	160	1	7444	3	N	1935	1823	1			567
							2129	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

02	18790	X	18790	-0-	-0- B	-0-	15	1	15351	3	N	3113	3014	0	710	1	77
							3424	9									
03	23979	X	23979	-0-	-0- B	-0-	34	1	21258	3	N	2443	1231	0	1082	1	207
							2687	9									
04	13263	X	13263	-0-	-0- B	-0-	165	1	11312	3	N	1624	1650	1			181
							1786	9									
05	15562	X	12229	-0-	-3333 B	-0-	28	1	10352	3	N	1681	1788	1			74
							1849	9									
06	15060	X	11349	-0-	-3711 B	-0-	41	1	9248	3	N	1873	1828	1			119
							2060	9									
07	15562	X	10689	-0-	-4873 B	-0-	154	1	8853	3	N	1529	1459	1			189
							1682	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13860	X	13171	-0-	-689 B	-0-	404	1	11439	2	N	1207	1275	1			135
							1328	9									
03	14632	X	13489	-0-	-1143 B	-0-	462	1	11797	2	N	1118	1085	1			168
							1230	9									
04	15900	X	12708	-0-	-3192 B	-0-	366	1	10950	2	N	1265	1072	1			361
							1392	9									
05	16430	X	12170	-0-	-4260 B	-0-	223	1	10935	2	N	920	1093	1			188
							1012	9									
06	15900	X	11126	-0-	-4774 B	-0-	10006	2	1120	9	N	1018	922	1			284
07	14570	X	11353	-0-	-3217 B	-0-	63	1	9995	2	N	1177	1095	1			366
							1295	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 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
02	11060	X	8846	-0-	-2214 B	-0-	435	1	6387	2	N	1840	4	0	1812	1	408
							2024	9									
*03	10664	X	9462	-0-	-1202 B	-0-	682	1	6666	2	N	1922	1985	1			345
							2114	9									
*04	9480	X	8592	-0-	-888 B	-0-	651	1	6244	2	N	1543	1628	1			260
							1697	9									
*05	9796	X	9077	-0-	-719 B	-0-	561	1	6425	2	N	1901	1861	1			300
							2091	9									
*06	9750	X	8214	-0-	-1536 B	-0-	306	1	6250	2	N	1507	1445	1			362
							1658	9									
07	10075	X	8408	-0-	-1667 B	-0-	493	1	6046	2	N	1699	1656	1			405
							1869	9									

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
02	11844	X	8073	-0-	-3771 B	-0-	503	1	6335	2	N	1123	1300	1			125
							1235	9									
03	11966	X	8985	-0-	-2981 B	-0-	662	1	6889	2	N	1304	1275	1			154
							1434	9									
04	10890	X	8137	-0-	-2753 B	-0-	618	1	6267	2	N	1138	1081	1			211
							1252	9									
05	9920	X	7852	-0-	-2068 B	-0-	504	1	6436	2	N	829	911	1			129
							912	9									
06	9480	X	7374	-0-	-2106 B	-0-	225	1	5732	2	N	1288	1285	1			132
							1417	9									
07	8990	X	6442	-0-	-2548 B	-0-	166	1	5495	2	N	710	740	1			102
							781	9									

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
02	25928	X	15195	-0-	-10733 B	-0-	221	1	11978	3	N	2724	1542	0	1219	1	92
							2996	9									
03	28706	X	19240	-0-	-9466 B	-0-	354	1	15296	3	N	3264	2855	1			501
							3590	9									
04	24660	X	9995	-0-	-14665 B	-0-	223	1	7925	3	N	1679	1787	1			393
							1847	9									
05	22599	X	8457	-0-	-14142 B	-0-	430	1	6418	3	N	1463	1598	1			258
							1609	9									
*06	20580	X	10999	-0-	-9581 B	-0-	1471	1	7582	3	N	1769	1940	1			87
							1946	9									
07	19251	X	12343	-0-	-6908 B	-0-	1878	1	7615	3	N	2591	2511	1			167
							2850	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT 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
02	24948 X	16133	-0-	-8815 B	-0-	319	1	11686	3	N	3753	3023	0	184	1	915
						4128	9									
03	24552 X	18040	-0-	-6512 B	-0-	384	1	12924	3	N	4302	183	0	4397	1	637
						4732	9									
04	21750 X	16650	-0-	-5100 B	-0-	364	1	12105	3	N	3801	3961	1			477
						4181	9									
05	21979 X	16742	-0-	-5237 B	-0-	278	1	12031	3	N	4030	4004	1			503
						4433	9									
06	20460 X	16078	-0-	-4382 B	-0-	515	1	11293	3	N	3882	4063	1			322
						4270	9									
07	18042 X	16046	-0-	-1996 B	-0-	292	1	11469	3	N	3895	3856	1			361
						4285	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

02	29400 X	25083	-0-	-4317 B	-0-	582	1	20738	2	N	3421	3168	0	552	1	223
						3763	9									
03	32550 X	26200	-0-	-6350 B	-0-	714	1	21934	2	N	3229	469	0	2747	1	236
						3552	9									
04	31500 X	25224	-0-	-6276 B	-0-	617	1	21229	2	N	3071	3107	1			200
						3378	9									
05	31403 X	24881	-0-	-6522 B	-0-	680	1	20900	2	N	3001	2734	1			467
						3301	9									
06	29760 X	23308	-0-	-6452 B	-0-	656	1	19190	2	N	3147	3439	1			175
						3462	9									
07	27776 X	23114	-0-	-4662 B	-0-	601	1	19124	2	N	3081	2723	1			533
						3389	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

02	12096 X	9972	-0-	-2124 B	-0-	634	1	6728	2	N	2373	162	0	2156	1	169
						2610	9									
03	13392 X	10215	-0-	-3177 B	-0-	778	1	6934	2	N	2275	26	0	2222	1	196
						2503	9									
04	11760 X	10655	-0-	-1105 B	-0-	601	1	7161	2	N	2630	1984	1			842
						2893	9									
05	11904 X	9868	-0-	-2036 B	-0-	770	1	7024	2	N	1885	2179	1			548
						2074	9									
06	10680 X	9930	-0-	-750 B	-0-	548	1	6861	2	N	2292	2347	1			493
						2521	9									
07	11036 X	9352	-0-	-1684 B	-0-	558	1	6723	2	N	1883	1972	1			404
						2071	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

02	37100 X	27941	-0-	-9159 B	-0-	685	1	19851	2	N	6732	4999	0	1984	1	172
						7405	9									
03	37045 X	24747	-0-	-12298 B	-0-	864	1	17808	2	N	5523	3031	0	1841	1	823
						6075	9									
04	32460 X	25465	-0-	-6995 B	-0-	849	1	18197	2	N	5835	356	0	5781	1	521
						6419	9									
05	33542 X	24262	-0-	-9280 B	-0-	987	1	17424	2	N	5319	2470	0	2715	1	655
						5851	9									
06	32460 X	22342	-0-	-10118 B	-0-	939	1	16062	2	N	4855	5314	1			196
						5341	9									
07	29140 X	22677	-0-	-6463 B	-0-	982	1	15825	2	N	5336	5145	1			387
						5870	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23128 X	19205	-0-	-3923 B	-0-	96	1	16524	3	N	2350	2350	0			243
						2585	9									
03	23777 X	20694	-0-	-3083 B	-0-	122	1	18099	3	N	2248	1353	0	911	1	227
						2473	9									
04	20970 X	20433	-0-	-537 B	-0-	212	1	17668	3	N	2321	2335	1			213
						2553	9									
05	21669 X	18643	-0-	-3026 B	-0-	244	1	16277	3	N	1929	1995	1			147
						2122	9									
06	20970 X	19104	-0-	-1866 B	-0-	320	1	16129	3	N	2414	2199	1			362
						2655	9									
07	21266 X	18038	-0-	-3228 B	-0-	453	1	15847	3	N	1580	1806	1			136
						1738	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

02	16856 X	15058	-0-	-1798 B	-0-	70	1	12571	3	N	2197	2197	0			126
						2417	9									
03	18538 X	15434	-0-	-3104 B	-0-	134	1	12772	3	N	2298	1257	0	916	1	251
						2528	9									
04	16560 X	13572	-0-	-2988 B	-0-	17	1	11736	3	N	1654	1640	1			265
						1819	9									
05	16926 X	14455	-0-	-2471 B	-0-	11971	3	2484	9	N	2258	1975	1			548
06	16140 X	13361	-0-	-2779 B	-0-	233	1	11107	3	N	1837	2040	1			345
						2021	9									
07	16678 X	13515	-0-	-3163 B	-0-	11384	3	2131	9	N	1937	1840	1			442

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

02	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	1839	1	1390	2	N	362	361	1			80
						398	9									
03	3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	1831	1	1664	2	N	385	363	1			102
						424	9									
04	3998 X	3998	-0-	-0- B	-0-	1637	1	2001	2	N	327	350	1			79
						360	9									
05	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	1545	1	2071	2	N	346	348	1			77
						381	9									
06	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	1464	1	2054	2	N	391	369	1			99
						430	9									
07	4123 X	3040	-0-	-1083 B	-0-	1627	1	1033	2	N	345	350	1			94
						380	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

02	21756 X	18050	-0-	-3706 B	-0-	762	1	13853	3	N	3123	3123	0			183
						3435	9									
03	22754 X	17893	-0-	-4861 B	-0-	491	1	14175	3	N	2934	1707	0	917	1	493
						3227	9									
04	22020 X	16692	-0-	-5328 B	-0-	387	1	13365	3	N	2673	2917	1			249
						2940	9									
05	21080 X	17200	-0-	-3880 B	-0-	533	1	13357	3	N	3009	3082	1			176
						3310	9									
06	20400 X	15855	-0-	-4545 B	-0-	271	1	12460	3	N	2840	2736	1			280
						3124	9									
07	19995 X	15715	-0-	-4280 B	-0-	76	1	12633	3	N	2733	2719	1			294
						3006	9									

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 #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 X	199	-0-	-81 B	-0-	113	1	86	3	N	-0-					194
03	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					194
04	810 X	318	-0-	-492 B	-0-	114	1	60	3	N	131	180	1			145
						144	9									
05	837 X	103	-0-	-734 B	-0-	103	3			N	-0-					145
06	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					145
07	341 X	232	-0-	-109 B	-0-	232	3			N	-0-					145

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

02	18760 X	12980	-0-	-5780 B	-0-	52	1	10601	2	N	2115	52	0	2009	1	341
						2327	9									
03	19158 X	14066	-0-	-5092 B	-0-	11263	2	2803	9	N	2548	2693	1			196
04	16920 X	12967	-0-	-3953 B	-0-	10552	2	2415	9	N	2195	2161	1			230
05	16120 X	13385	-0-	-2735 B	-0-	10793	2	2592	9	N	2356	2346	1			240
06	14880 X	11917	-0-	-2963 B	-0-	9665	2	2252	9	N	2047	1811	1			476
07	14384 X	12384	-0-	-2000 B	-0-	9787	2	2597	9	N	2361	2717	1			120

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

02	35420 X	25444	-0-	-9976 B	-0-	250	1	20465	2	N	4299	4299	0			201
						4729	9									
03	39215 X	28081	-0-	-11134 B	-0-	366	1	23285	2	N	4027	2332	0	1621	1	275
						4430	9									
04	35790 X	25581	-0-	-10209 B	-0-	547	1	20982	2	N	3684	3453	1			506
						4052	9									
05	36270 X	24520	-0-	-11750 B	-0-	532	1	20257	2	N	3392	3634	1			264
						3731	9									
06	30450 X	22616	-0-	-7834 B	-0-	557	1	18672	2	N	3079	3125	1			218
						3387	9									
07	28179 X	23035	-0-	-5144 B	-0-	653	1	18825	2	N	3234	3092	1			360
						3557	9									

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

02	23912 X	22365	-0-	-1547 B	-0-	3500	1	15540	2	N	3023	2965	1			590
						3325	9									
03	25606 X	22848	-0-	-2758 B	-0-	3276	1	15998	2	N	3249	3423	1			416
						3574	9									
04	23970 X	20820	-0-	-3150 B	-0-	3220	1	14500	2	N	2818	2861	1			373
						3100	9									
05	24211 X	21290	-0-	-2921 B	-0-	3582	1	14783	2	N	2659	2555	1			477
						2925	9									
06	22290 X	21820	-0-	-470 B	-0-	3617	1	15269	2	N	2667	2719	1			425
						2934	9									
07	22537 X	21579	-0-	-958 B	-0-	3068	1	15450	2	N	2783	2887	1			321
						3061	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

02	23912 X	17442	-0-	-6470 B	-0-	307	1	12517	2	N	4198	1751	0	2528	1	256
						4618	9									
03	26474 X	13737	-0-	-12737 B	-0-	301	1	10209	2	N	2934	558	0	2353	1	279
						3227	9									
04	25620 X	246	-0-	-25374 B	-0-	246	1			N	-0-					279
05	19313 X	281	-0-	-19032 B	-0-	281	1			N	-0-					279
06	18690 X	433	-0-	-18257 B	-0-	158	1	275	9	N	250					529
07	19313 X	169	-0-	-19144 B	-0-	169	1			N	-0-					529

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
*08	27495	X	27495	-0-	-0- B	-0-	590	1	21745	2	N	4691	4138	0	552	1	192
							5160	9									
*09	25035	X	25035	-0-	-0- B	-0-	573	1	19747	2	N	4286	4169	0	178	1	131
							4715	9									
*10	27783	X	27783	-0-	-0- B	-0-	570	1	22605	2	N	4189	4189	0			131
							4608	9									
*11	23250	X	21731	-0-	-1519 B	-0-	474	1	17179	2	N	3707	3707	0			131
							4078	9									
*12	24025	X	21123	-0-	-2902 B	-0-	267	1	16370	2	N	4078	3830	0	179	1	200
							4486	9									
*01	24025	X	16514	-0-	-7511 B	-0-	81	1	12781	2	N	3320	3320	0			200
							3652	9									
*02	21700	X	19663	-0-	-2037 B	-0-	125	1	16014	2	N	3204	3204	0			200
							3524	9									
*03	0	W	20061	-0-	20061 B	20061	259	1	16448	2	N	3049	1226	0	1764	1	259
							3354	9									
*04	0	W	18453	-0-	18453 B	38514	350	1	14846	2	N	2961	2700	1			520
							3257	9									
*05	55712	X	17198	-0-	-38514 B	-0-	336	1	13875	2	N	2715	2707	1			528
							2987	9									
*06	21180	X	15380	-0-	-5800 B	-0-	270	1	12722	2	N	2171	2158	1			541
							2388	9									
*07	21886	X	16406	-0-	-5480 B	-0-	279	1	13600	2	N	2297	2685	1			153
							2527	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

02	49560	X	34636	-0-	-14924 B	-0-	1132	1	29961	2	N	3221	3131	1			204
							3543	9									
03	54870	X	42264	-0-	-12606 B	-0-	1465	1	36587	2	N	3829	3866	1			167
							4212	9									
04	52140	X	38347	-0-	-13793 B	-0-	1349	1	33320	2	N	3344	3317	1			194
							3678	9									
05	53878	X	32208	-0-	-21670 B	-0-	1026	1	27695	2	N	3170	3085	1			279
							3487	9									
06	43050	X	35355	-0-	-7695 B	-0-	1313	1	30702	2	N	3036	3109	1			206
							3340	9									
07	42253	X	33466	-0-	-8787 B	-0-	1480	1	29268	2	N	2471	2362	1			315
							2718	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

02	32788	X	24980	-0-	-7808 B	-0-	515	1	20487	2	N	3616	1436	0	2200	1	157
							3978	9									
03	27187	X	26053	-0-	-1134 B	-0-	469	1	21341	2	N	3857	1949	0	1493	1	572
							4243	9									
04	28590	X	22456	-0-	-6134 B	-0-	425	1	18841	2	N	2900	3067	1			405
							3190	9									
05	29543	X	21905	-0-	-7638 B	-0-	391	1	18369	2	N	2859	2893	1			371
							3145	9									
06	27930	X	20425	-0-	-7505 B	-0-	462	1	17132	2	N	2574	2556	1			389
							2831	9									
07	27652	X	20150	-0-	-7502 B	-0-	395	1	16729	2	N	2751	2909	1			231
							3026	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35023 X	35023	-0-	-0- B	-0-	1567	1	30242	2	N	2922	2936	1			174
						3214	9									
03	37391 X	37391	-0-	-0- B	-0-	1760	1	32583	2	N	2771	2743	1			202
						3048	9									
04	33454 X	33454	-0-	-0- B	-0-	1838	1	28964	2	N	2411	2359	1			254
						2652	9									
05	38781 X	26004	-0-	-12777 B	-0-	1597	1	21929	2	N	2253	2358	1			149
						2478	9									
06	37530 X	29014	-0-	-8516 B	-0-	1887	1	24671	2	N	2233	2015	1			367
						2456	9									
07	38781 X	28919	-0-	-9862 B	-0-	2020	1	24528	2	N	2155	2189	1			333
						2371	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

02	35560 X	22456	-0-	-13104 B	-0-	1312	1	17570	2	N	3249	3115	1			211
						3574	9									
03	35929 X	23516	-0-	-12413 B	-0-	1365	1	17949	2	N	3820	3788	1			243
						4202	9									
04	30180 X	21130	-0-	-9050 B	-0-	1076	1	16651	2	N	3094	3189	1			148
						3403	9									
05	28210 X	21599	-0-	-6611 B	-0-	702	1	17930	2	N	2697	2715	1			130
						2967	9									
06	25800 X	21495	-0-	-4305 B	-0-	740	1	18230	2	N	2295	2265	1			160
						2525	9									
07	24862 X	20508	-0-	-4354 B	-0-	942	1	17113	2	N	2230	2207	1			183
						2453	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

02	25619 X	25619	-0-	-0- B	-0-	431	1	20731	2	N	4052	4366	1			290
						4457	9									
03	28964 X	28964	-0-	-0- B	-0-	422	1	23055	2	N	4988	4745	1			533
						5487	9									
04	25934 X	25934	-0-	-0- B	-0-	677	1	20754	2	N	4094	3985	1			642
						4503	9									
05	24932 X	24932	-0-	-0- B	-0-	605	1	19965	2	N	3965	4223	1			384
						4362	9									
06	23104 X	23104	-0-	-0- B	-0-	700	1	18191	2	N	3830	3676	1			538
						4213	9									
*07	21804 X	21804	-0-	-0- B	-0-	874	1	16992	2	N	3580	3670	1			448
						3938	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

02	46536 X	30064	-0-	-16472 B	-0-	336	1	27476	2	N	2047	2047	0			119
						2252	9									
03	42780 X	31631	-0-	-11149 B	-0-	397	1	28914	2	N	2109	1171	0	725	1	332
						2320	9									
04	40980 X	28120	-0-	-12860 B	-0-	295	1	26025	2	N	1636	1643	1			325
						1800	9									
05	39153 X	28146	-0-	-11007 B	-0-	204	1	25784	2	N	1962	1980	1			307
						2158	9									
06	35340 X	25237	-0-	-10103 B	-0-	177	1	23454	2	N	1460	1459	1			308
						1606	9									
07	33294 X	25306	-0-	-7988 B	-0-	17	1	23306	2	N	1803	1794	1			317
						1983	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32866	X	32866	-0-	-0-	B	-0-	6	1	28142	2	N	4289	4289	0			137
								4718	9									
03	31448	X	31448	-0-	-0-	B	-0-	6	1	26945	2	N	4088	1409	0	2530	1	286
								4497	9									
04	27487	X	27487	-0-	-0-	B	-0-	33	1	23600	2	N	3504	3428	1			362
								3854	9									
05	24355	X	24355	-0-	-0-	B	-0-	8	1	20961	2	N	3078	3137	1			303
								3386	9									
06	25703	X	25703	-0-	-0-	B	-0-	51	1	21637	2	N	3650	3492	1			461
								4015	9									
*07	24480	X	24480	-0-	-0-	B	-0-	54	1	20741	2	N	3350	3477	1			334
								3685	9									

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

02	19516	X	15829	-0-	-3687	B	-0-	438	1	11446	2	N	3586	3334	0	185	1	380
								3945	9									
03	20088	X	14940	-0-	-5148	B	-0-	798	1	10521	2	N	3292	683	0	2729	1	260
								3621	9									
04	18480	X	13803	-0-	-4677	B	-0-	263	1	10216	2	N	3022	3102	1			180
								3324	9									
05	19096	X	15186	-0-	-3910	B	-0-	181	1	10844	2	N	3783	3636	1			327
								4161	9									
06	17490	X	14214	-0-	-3276	B	-0-	196	1	10191	2	N	3479	2481	0	1073	1	252
								3827	9									
07	17515	X	12843	-0-	-4672	B	-0-	154	1	9158	2	N	3210	726	0	2179	1	557
								3531	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

02	37893	X	37893	-0-	-0-	B	-0-	1206	1	29253	2	N	6758	6881	1			417
								7434	9									
03	41170	X	41170	-0-	-0-	B	-0-	1292	1	31652	2	N	7478	7472	1			423
								8226	9									
04	35596	X	35596	-0-	-0-	B	-0-	824	1	27747	2	N	6386	6408	1			401
								7025	9									
05	34029	X	34029	-0-	-0-	B	-0-	890	1	26319	2	N	6200	6373	1			228
								6820	9									
06	29964	X	29964	-0-	-0-	B	-0-	773	1	23146	2	N	5495	5305	1			418
								6045	9									
*07	29864	X	29864	-0-	-0-	B	-0-	559	1	23354	2	N	5410	5466	1			362
								5951	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

02	21868	X	16414	-0-	-5454	B	-0-	567	1	13464	2	N	2166	2027	1			246
								2383	9									
03	22072	X	17388	-0-	-4684	B	-0-	451	1	13835	2	N	2820	2935	1			131
								3102	9									
04	20370	X	15865	-0-	-4505	B	-0-	412	1	12724	2	N	2481	2390	1			222
								2729	9									
05	21049	X	14949	-0-	-6100	B	-0-	431	1	12084	2	N	2213	2194	1			241
								2434	9									
06	20010	X	14087	-0-	-5923	B	-0-	330	1	11312	2	N	2223	2264	1			200
								2445	9									
07	18166	X	13366	-0-	-4800	B	-0-	350	1	11027	2	N	1808	1832	1			176
								1989	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT 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
*02	36120	X	24539	-0-	-11581 B	-0-	216	1	18072	2	N	5683	5683	0			165
							6251	9									
*03	39990	X	25761	-0-	-14229 B	-0-	367	1	18731	2	N	6057	3188	0	2533	1	501
							6663	9									
*04	32520	X	23064	-0-	-9456 B	-0-	651	1	16634	2	N	5254	5196	1			559
							5779	9									
*05	31372	X	22472	-0-	-8900 B	-0-	631	1	16370	2	N	4974	5155	1			378
							5471	9									
*06	27570	X	19687	-0-	-7883 B	-0-	662	1	14538	2	N	4079	4012	1			445
							4487	9									
07	27404	X	19621	-0-	-7783 B	-0-	608	1	14128	2	N	4441	4380	1			506
							4885	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

02	18788	X	11255	-0-	-7533 B	-0-	1061	1	8208	2	N	1805	1307	0	370	1	250
							1986	9									
03	20801	X	18433	-0-	-2368 B	-0-	1896	1	12996	2	N	3219	1911	0	1244	1	314
							3541	9									
04	20130	X	13996	-0-	-6134 B	-0-	1625	1	9559	2	N	2556	2178	1			692
							2812	9									
05	19654	X	14479	-0-	-5175 B	-0-	2038	1	9819	2	N	2384	2869	1			207
							2622	9									
06	17850	X	16891	-0-	-959 B	-0-	2165	1	11352	2	N	3067	3151	1			123
							3374	9									
07	18445	X	16796	-0-	-1649 B	-0-	2247	1	11470	2	N	2799	2493	1			429
							3079	9									

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

02	24024	X	18229	-0-	-5795 B	-0-	270	1	15604	2	N	2141	2141	0			329
							2355	9									
03	24149	X	18947	-0-	-5202 B	-0-	308	1	16119	2	N	2291	1208	0	1108	1	304
							2520	9									
04	21840	X	14696	-0-	-7144 B	-0-	235	1	12516	2	N	1768	1658	1			414
							1945	9									
05	21886	X	16276	-0-	-5610 B	-0-	276	1	13866	2	N	1940	2023	1			331
							2134	9									
06	20760	X	15408	-0-	-5352 B	-0-	504	1	13177	2	N	1570	1654	1			247
							1727	9									
07	20181	X	15570	-0-	-4611 B	-0-	588	1	12928	2	N	1867	1838	1			276
							2054	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

02	28728	X	18595	-0-	-10133 B	-0-	996	1	14130	2	N	3154	2965	0	181	1	261
							3469	9									
03	29760	X	20718	-0-	-9042 B	-0-	1261	1	15933	2	N	3204	1984	0	897	1	584
							3524	9									
04	24000	X	20263	-0-	-3737 B	-0-	873	1	15851	2	N	3217	3262	1			539
							3539	9									
05	23870	X	20022	-0-	-3848 B	-0-	533	1	15858	2	N	3301	3345	1			495
							3631	9									
06	23100	X	18592	-0-	-4508 B	-0-	545	1	14827	2	N	2927	2731	1			691
							3220	9									
07	20925	X	18538	-0-	-2387 B	-0-	519	1	14642	2	N	3070	3065	1			696
							3377	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11222 X	11222	-0-	-0- B	-0-	362	1	9787	2	N	975	888	1			450
						1073	9									
03	11435 X	11435	-0-	-0- B	-0-	336	1	10053	2	N	951	1083	1			318
						1046	9									
04	10592 X	10592	-0-	-0- B	-0-	297	1	9232	2	N	966	911	1			373
						1063	9									
05	10096 X	10096	-0-	-0- B	-0-	245	1	8814	2	N	943	892	1			424
						1037	9									
06	9750 X	9596	-0-	-154 B	-0-	266	1	8684	2	N	587	728	1			283
						646	9									
07	10075 X	9580	-0-	-495 B	-0-	280	1	8293	2	N	915	912	1			286
						1007	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

02	12269 X	12269	-0-	-0- B	-0-	1	1	10652	2	N	1469	1269	1			393
						1616	9									
03	13916 X	13916	-0-	-0- B	-0-	1	1	12276	2	N	1490	1639	1			244
						1639	9									
04	12829 X	12829	-0-	-0- B	-0-	16	1	11077	2	N	1578	1590	1			232
						1736	9									
05	13237 X	13005	-0-	-232 B	-0-	579	1	10598	2	N	1662	1647	1			247
						1828	9									
06	12810 X	12077	-0-	-733 B	-0-	538	1	9864	2	N	1523	1476	1			294
						1675	9									
07	13237 X	496	-0-	-12741 B	-0-	307	1	189	9	N	172	187	1			279

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

02	23268 X	19310	-0-	-3958 B	-0-	721	1	16640	2	N	1772	1647	1			548
						1949	9									
03	25761 X	14135	-0-	-11626 B	-0-	821	1	11350	2	N	1785	1782	1			551
						1964	9									
04	25110 X	16149	-0-	-8961 B	-0-	614	1	13806	2	N	1572	1619	1			504
						1729	9									
05	25947 X	15463	-0-	-10484 B	-0-	14	1	13962	2	N	1352	1458	1			398
						1487	9									
06	25110 X	14686	-0-	-10424 B	-0-	12827	2	1859	9	N	1690	1636	1			452
07	21390 X	13281	-0-	-8109 B	-0-	44	1	12250	2	N	897	1065	1			284
						987	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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-

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
02	14812 X	10848	-0-	-3964 B	-0-	1573	1	8383	2	N	811	739	1			320
						892	9									
03	15903 X	10131	-0-	-5772 B	-0-	1615	1	7593	2	N	839	737	1			422
						923	9									
04	12570 X	8498	-0-	-4072 B	-0-	1524	1	6205	2	N	699	864	1			257
						769	9									
05	12400 X	7879	-0-	-4521 B	-0-	1486	1	5582	2	N	737	721	1			273
						811	9									
06	11610 X	9301	-0-	-2309 B	-0-	1424	1	7110	2	N	697	723	1			247
						767	9									
07	11997 X	8968	-0-	-3029 B	-0-	1423	1	6934	2	N	555	538	1			264
						611	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

02	27748 X	16769	-0-	-10979 B	-0-	12702	2	4067	9	N	3697	3035	0	563	1	281
03	26939 X	16900	-0-	-10039 B	-0-	171	1	12539	2	N	3809	2458	0	1439	1	193
						4190	9									
04	23280 X	14398	-0-	-8882 B	-0-	549	1	10576	2	N	2975	153	0	2892	1	123
						3273	9									
05	20739 X	15327	-0-	-5412 B	-0-	857	1	10255	2	N	3832	3442	1			513
						4215	9									
06	17970 X	13237	-0-	-4733 B	-0-	792	1	9333	2	N	2829	3116	1			226
						3112	9									
07	18569 X	12799	-0-	-5770 B	-0-	281	1	9291	2	N	2934	2901	1			259
						3227	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

02	36288 X	22206	-0-	-14082 B	-0-	318	1	16018	2	N	5336	5336	0			257
						5870	9									
03	36425 X	23880	-0-	-12545 B	-0-	149	1	17947	2	N	5258	2213	0	2741	1	561
						5784	9									
04	31140 X	22179	-0-	-8961 B	-0-	17073	2	5106	9	N	4642	4700	1			503
05	29419 X	20818	-0-	-8601 B	-0-	16295	2	4523	9	N	4112	4336	1			279
06	25950 X	19620	-0-	-6330 B	-0-	14961	2	4659	9	N	4235	4052	1			462
07	24583 X	17748	-0-	-6835 B	-0-	13594	2	4154	9	N	3776	3844	1			394

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

02	26320 X	17150	-0-	-9170 B	-0-	1	1	13059	2	N	3718	554	0	3300	1	111
						4090	9									
03	27559 X	17228	-0-	-10331 B	-0-	149	1	12744	2	N	3941	2298	0	1600	1	154
						4335	9									
04	23460 X	14088	-0-	-9372 B	-0-	108	1	11169	2	N	2555	159	0	2354	1	196
						2811	9									
05	21886 X	15842	-0-	-6044 B	-0-	2	1	11997	2	N	3494	3082	1			608
						3843	9									
06	19470 X	13652	-0-	-5818 B	-0-	10839	2	2813	9	N	2557	2733	1			432
07	19003 X	13514	-0-	-5489 B	-0-	10263	2	3251	9	N	2955	2929	1			458

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 #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15456 X	11083	-0-	-4373 B	-0-	411	1	8355	2	N	2106	115	0	1990	1	220
						2317	9									
03	16058 X	12041	-0-	-4017 B	-0-	452	1	8722	2	N	2606	2524	1			302
						2867	9									
04	15000 X	10979	-0-	-4021 B	-0-	375	1	8188	2	N	2196	2189	1			309
						2416	9									
05	14756 X	10868	-0-	-3888 B	-0-	351	1	8218	2	N	2090	2176	1			223
						2299	9									
06	12690 X	10344	-0-	-2346 B	-0-	324	1	7667	2	N	2139	1998	1			364
						2353	9									
07	12276 X	2593	-0-	-9683 B	-0-	312	1	602	2	N	1526	1284	1			606
						1679	9									

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

02	38696 X	23781	-0-	-14915 B	-0-	277	1	19769	2	N	3395	3331	1			269
						3735	9									
03	37355 X	24121	-0-	-13234 B	-0-	226	1	19696	2	N	3817	3890	1			196
						4199	9									
04	30750 X	20886	-0-	-9864 B	-0-	211	1	16896	2	N	3435	3302	1			329
						3779	9									
05	31775 X	20287	-0-	-11488 B	-0-	107	1	16939	2	N	2946	2956	1			319
						3241	9									
06	25890 X	18267	-0-	-7623 B	-0-	222	1	15260	2	N	2532	2568	1			283
						2785	9									
07	26319 X	17778	-0-	-8541 B	-0-	159	1	14662	2	N	2688	2778	1			193
						2957	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

02	37632 X	27280	-0-	-10352 B	-0-	979	1	18811	2	N	6809	3650	0	3448	1	138
						7490	9									
03	39897 X	25939	-0-	-13958 B	-0-	575	1	18890	2	N	5885	2684	0	3051	1	288
						6474	9									
04	33180 X	21049	-0-	-12131 B	-0-	58	1	15450	2	N	5037	171	0	4139	1	1015
						5541	9									
05	33015 X	23182	-0-	-9833 B	-0-	17524	2	5658	9	N	5144	5792	1			367
*06	30600 X	20416	-0-	-10184 B	-0-	15322	2	5094	9	N	4631	4553	1			445
07	30194 X	20429	-0-	-9765 B	-0-	15206	2	5223	9	N	4748	1050	0	3830	1	313

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

02	34692 X	23857	-0-	-10835 B	-0-	191	1	19539	2	N	3752	3477	1			506
						4127	9									
03	32581 X	23731	-0-	-8850 B	-0-	325	1	19604	2	N	3456	3787	1			175
						3802	9									
04	25140 X	20443	-0-	-4697 B	-0-	401	1	16711	2	N	3028	2926	1			277
						3331	9									
05	24428 X	20303	-0-	-4125 B	-0-	467	1	15987	2	N	3499	3268	1			508
						3849	9									
06	23640 X	17519	-0-	-6121 B	-0-	585	1	14133	2	N	2546	2371	1			683
						2801	9									
07	24428 X	16275	-0-	-8153 B	-0-	627	1	13362	2	N	2078	2508	1			253
						2286	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44916	X	44916	-0-	-0- B	-0-	493	1	37419	2	N	6367	6367	0			127
							7004	9									
03	43926	X	43926	-0-	-0- B	-0-	661	1	37008	2	N	5688	2645	0	2953	1	217
							6257	9									
04	40560	X	37214	-0-	-3346 B	-0-	149	1	31668	2	N	4906	4703	1			420
							5397	9									
05	41912	X	30172	-0-	-11740 B	-0-	26221	2	3951	9	N	3592	3640	1			372
06	40560	X	25929	-0-	-14631 B	-0-	22089	2	3840	9	N	3491	3671	1			192
07	41106	X	23467	-0-	-17639 B	-0-	20436	2	3031	9	N	2755	2771	1			176

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
02	26348	X	11610	-0-	-14738 B	-0-	25	1	8392	2	N	2903	1337	0	1807	1	286
							3193	9									
03	25699	X	18639	-0-	-7060 B	-0-	15	1	14713	2	N	3555	2079	0	1453	1	309
							3911	9									
04	20850	X	14315	-0-	-6535 B	-0-	424	1	10837	2	N	2776	2500	1			585
							3054	9									
05	18848	X	15472	-0-	-3376 B	-0-	544	1	11725	2	N	2912	3113	1			384
							3203	9									
06	18030	X	14433	-0-	-3597 B	-0-	600	1	10668	2	N	2877	2933	1			328
							3165	9									
07	18631	X	15026	-0-	-3605 B	-0-	691	1	10819	2	N	3196	673	0	2367	1	484
							3516	9									

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
02	45248	X	30563	-0-	-14685 B	-0-	607	1	22853	2	N	6457	6443	1			417
							7103	9									
03	50096	X	24631	-0-	-25465 B	-0-	548	1	18320	2	N	5239	5364	1			292
							5763	9									
04	48480	X	6500	-0-	-41980 B	-0-	272	1	4471	2	N	1597	1633	1			256
							1757	9									
05	40548	X	14743	-0-	-25805 B	-0-	494	1	10517	2	N	3393	3295	1			354
							3732	9									
06	36930	X	13497	-0-	-23433 B	-0-	453	1	9880	2	N	2876	2929	1			301
							3164	9									
07	33852	X	12912	-0-	-20940 B	-0-	159	1	9585	2	N	2880	2886	1			295
							3168	9									

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
02	17360	X	7684	-0-	-9676 B	-0-	674	1	6386	2	N	567	549	1			251
							624	9									
03	19220	X	4373	-0-	-14847 B	-0-	722	1	3243	2	N	371	372	1			250
							408	9									
04	18600	X	4385	-0-	-14215 B	-0-	899	1	2779	2	N	643	733	1			160
							707	9									
05	19220	X	3290	-0-	-15930 B	-0-	310	1	2437	2	N	494	363	1			291
							543	9									
06	10980	X	5130	-0-	-5850 B	-0-	210	1	4522	2	N	362	501	1			152
							398	9									
07	8494	X	3971	-0-	-4523 B	-0-	85	1	3568	2	N	289	367	1			74
							318	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45640 X	28236	-0-	-17404 B	-0-	371	1	21075	2	N	6173	5997	0	184	1	262
						6790	9									
03	46221 X	33078	-0-	-13143 B	-0-	478	1	24603	2	N	7270	1901	0	5441	1	190
						7997	9									
04	40050 X	28264	-0-	-11786 B	-0-	569	1	20525	2	N	6518	6171	1			537
						7170	9									
05	41385 X	25065	-0-	-16320 B	-0-	521	1	18221	2	N	5748	5808	1			477
						6323	9									
06	34500 X	19559	-0-	-14941 B	-0-	463	1	14740	2	N	3960	4011	1			426
						4356	9									
07	33077 X	17518	-0-	-15559 B	-0-	409	1	12962	2	N	3770	3847	1			349
						4147	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

02	32872 X	29014	-0-	-3858 B	-0-	599	1	21187	2	N	6571	6684	1			295
						7228	9									
03	36606 X	36606	-0-	-0- B	-0-	565	1	27343	2	N	7907	2150	0	5890	1	162
						8698	9									
04	42700 X	42700	-0-	-0- B	-0-	739	1	32527	2	N	8576	400	0	7928	1	410
						9434	9									
05	40994 X	40994	-0-	-0- B	-0-	633	1	31084	2	N	8434	8543	1			301
						9277	9									
06	35220 X	34280	-0-	-940 B	-0-	580	1	26544	2	N	6505	6251	1			555
						7156	9									
07	36394 X	31533	-0-	-4861 B	-0-	567	1	23884	2	N	6438	6578	1			415
						7082	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

02	65184 X	39323	-0-	-25861 B	-0-	520	1	32832	2	N	5428	5494	1			181
						5971	9									
03	63054 X	35963	-0-	-27091 B	-0-	530	1	30039	2	N	4904	4726	1			359
						5394	9									
04	54240 X	29748	-0-	-24492 B	-0-	667	1	24784	2	N	3906	3922	1			343
						4297	9									
05	51863 X	26185	-0-	-25678 B	-0-	718	1	21641	2	N	3478	3591	1			230
						3826	9									
06	50190 X	22929	-0-	-27261 B	-0-	345	1	18951	2	N	3303	3227	1			306
						3633	9									
07	43524 X	20528	-0-	-22996 B	-0-	205	1	17520	2	N	2548	2667	1			187
						2803	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37856 X	17563	-0-	-20293 B	-0-	403	1	14458	2	N	2456	2569	1			146
						2702	9									
03	31775 X	17447	-0-	-14328 B	-0-	412	1	14222	2	N	2557	2567	1			136
						2813	9									
04	30750 X	14975	-0-	-15775 B	-0-	343	1	12266	2	N	2151	1970	1			317
						2366	9									
05	27218 X	16229	-0-	-10989 B	-0-	671	1	13009	2	N	2317	2353	1			281
						2549	9									
06	22440 X	14974	-0-	-7466 B	-0-	520	1	12698	2	N	1596	1634	1			243
						1756	9									
07	19437 X	13491	-0-	-5946 B	-0-	192	1	11350	2	N	1772	1805	1			210
						1949	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

02	60760 X	45146	-0-	-15614 B	-0-	369	1	37670	2	N	6461	6731	1			148
						7107	9									
03	67270 X	43217	-0-	-24053 B	-0-	346	1	35981	2	N	6264	6007	1			405
						6890	9									
04	60750 X	36969	-0-	-23781 B	-0-	75	1	30744	2	N	5591	5648	1			348
						6150	9									
05	57102 X	32356	-0-	-24746 B	-0-	27024	2	5332	9	N	4847	4863	1			332
06	55260 X	28579	-0-	-26681 B	-0-	23806	2	4773	9	N	4339	4376	1			295
07	49972 X	27926	-0-	-22046 B	-0-	23255	2	4671	9	N	4246	4223	1			318

SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/14/2014

SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/15/2014

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 #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/28/2014

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

02	71148 X	56534	-0-	-14614 B	-0-	406	1	40732	2	N	13996	13615	0	360	1	107
						15396	9									
03	78771 X	77645	-0-	-1126 B	-0-	380	1	57048	2	N	18379	18236	0	173	1	77
						20217	9									
04	76230 X	33011	-0-	-43219 B	-0-	391	1	23623	2	N	8179	3101	0	5129	1	26
						8997	9									
05	78771 X	30127	-0-	-48644 B	-0-	301	1	21543	2	N	7530	7530	0			26
						8283	9									
06	75150 X	27449	-0-	-47701 B	-0-	135	1	19663	2	N	6955	6063	0	889	1	29
						7651	9									
07	77655 X	20502	-0-	-57153 B	-0-	473	1	14661	2	N	4880	232	0	4590	1	87
						5368	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

02	77883 X	77883	-0-	-0- B	-0-	466	1	67981	2	N	8578	8356	1			594
						9436	9									
03	79591 X	79591	-0-	-0- B	-0-	447	1	69876	2	N	8425	8631	1			388
						9268	9									
04	74820 X	68928	-0-	-5892 B	-0-	334	1	61156	2	N	6762	6643	1			507
						7438	9									
05	77314 X	60927	-0-	-16387 B	-0-	442	1	53655	2	N	6209	6572	1			144
						6830	9									
06	74820 X	52698	-0-	-22122 B	-0-	351	1	46615	2	N	5211	4693	1			662
						5732	9									
07	77314 X	55038	-0-	-22276 B	-0-	456	1	48508	2	N	5522	5320	1			864
						6074	9									

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

02	0 W	111090	-0-	111090 B	111090	377	1	86011	2	N	22456	22456	0			54
						24702	9									
03	0 W	69694	-0-	69694 B	180784	558	1	52720	2	N	14924	14664	0	180	1	134
						16416	9									
04	239946 X	59162	-0-	-180784 B	-0-	433	1	44513	2	N	12924	10423	0	2523	1	112
						14216	9									
05	85064 X	69049	-0-	-16015 B	-0-	440	1	52128	2	N	14983	14327	0	742	1	26
						16481	9									
06	100553 X	100553	-0-	-0- B	-0-	514	1	77699	2	N	20309	19992	0	188	1	155
						22340	9									
07	85064 X	42189	-0-	-42875 B	-0-	393	1	31391	2	N	9459	9280	0	187	1	147
						10405	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39648 X	23342	-0-	-16306 B	-0-	86	1	18973	2	N	3894	4008	1			393
						4283	9									
03	39773 X	22869	-0-	-16904 B	-0-	342	1	18117	2	N	4009	4186	1			216
						4410	9									
04	38490 X	17324	-0-	-21166 B	-0-	163	1	13775	2	N	3078	2906	1			388
						3386	9									
05	34720 X	17671	-0-	-17049 B	-0-	48	1	14416	2	N	2915	3063	1			240
						3207	9									
06	27000 X	16091	-0-	-10909 B	-0-	13294	2	2797	9	N	2543	2370	1			413
07	25854 X	16523	-0-	-9331 B	-0-	13835	2	2688	9	N	2444	2699	1			158

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

02	117318 X	117318	-0-	-0- B	-0-	89645	2	27673	9	N	25157	25157	0			-0-
03	136188 X	136188	-0-	-0- B	-0-	1	1	104596	2	N	28719	28719	0			-0-
						31591	9									
04	139243 X	139243	-0-	-0- B	-0-	107744	2	31499	9	N	28635	28635	0			-0-
05	134809 X	134809	-0-	-0- B	-0-	43	1	103998	2	N	27971	27971	0			-0-
						30768	9									
06	114805 X	114805	-0-	-0- B	-0-	63	1	88411	2	N	23937	23701	0	186	1	50
						26331	9									
*07	114125 X	114125	-0-	-0- B	-0-	146	1	88643	2	N	23033	23033	0			50
						25336	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

02	67054 X	67054	-0-	-0- B	-0-	785	1	50401	2	N	14425	14425	0	181	1	107
						15868	9									
03	98684 X	98684	-0-	-0- B	-0-	731	1	75588	2	N	20332	19891	0	362	1	186
						22365	9									
04	115941 X	115941	-0-	-0- B	-0-	474	1	90114	2	N	23048	22691	0	355	1	188
						25353	9									
05	125592 X	125592	-0-	-0- B	-0-	196	1	97809	2	N	25079	25079	0			188
						27587	9									
06	105518 X	105518	-0-	-0- B	-0-	105	1	82489	2	N	20840	20809	0	178	1	41
						22924	9									
*07	93314 X	93314	-0-	-0- B	-0-	57	1	72973	2	N	18440	17855	0	554	1	72
						20284	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

02	89481 X	89481	-0-	-0- B	-0-	201	1	67370	2	N	19918	18975	0	542	1	477
						21910	9									
03	108741 X	108741	-0-	-0- B	-0-	361	1	81756	2	N	24204	23027	0	1619	1	35
						26624	9									
04	124397 X	124397	-0-	-0- B	-0-	360	1	95598	2	N	25854	25185	0	544	1	160
						28439	9									
05	128450 X	128450	-0-	-0- B	-0-	293	1	98948	2	N	26554	26421	0	182	1	111
						29209	9									
06	116517 X	116517	-0-	-0- B	-0-	309	1	90084	2	N	23749	23749	0			111
						26124	9									
*07	110802 X	110802	-0-	-0- B	-0-	313	1	86077	2	N	22193	22193	0			111
						24412	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64603 X	64603	-0-	-0- B	-0-	442	1	51732	2	N	11299	10953	0	358	1	22
						12429	9									
03	74094 X	74094	-0-	-0- B	-0-	476	1	59396	2	N	12929	12929	0			22
						14222	9									
04	65523 X	65523	-0-	-0- B	-0-	422	1	53044	2	N	10961	5692	0	4961	1	330
						12057	9									
05	66061 X	64772	-0-	-1289 B	-0-	411	1	52637	2	N	10658	5018	0	5801	1	169
						11724	9									
06	63930 X	60893	-0-	-3037 B	-0-	243	1	49261	2	N	10354	10354	0			169
						11389	9									
07	66061 X	57554	-0-	-8507 B	-0-	112	1	46797	2	N	9677	9256	0	370	1	220
						10645	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

02	68824 X	41091	-0-	-27733 B	-0-	34204	2	6887	9	N	6261	6261	0			57
03	76198 X	41704	-0-	-34494 B	-0-	13	1	34787	2	N	6276	6276	0			57
						6904	9									
04	73740 X	34815	-0-	-38925 B	-0-	1676	1	27940	2	N	4726	1744	0	2828	1	211
						5199	9									
*05	35071 X	35071	-0-	-0- B	-0-	1766	1	28440	2	N	4423	4494	1			140
						4865	9									
06	49950 X	38936	-0-	-11014 B	-0-	2755	1	30616	2	N	5059	2946	0	2012	1	241
						5565	9									
07	45508 X	44051	-0-	-1457 B	-0-	2192	1	36116	2	N	5221	5265	1			197
						5743	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

02	109204 X	109204	-0-	-0- B	-0-	808	1	87396	2	N	19091	19091	0			-0-
						21000	9									
03	124421 X	124421	-0-	-0- B	-0-	955	1	99875	2	N	21446	21446	0			-0-
						23591	9									
04	140116 X	140116	-0-	-0- B	-0-	853	1	114130	2	N	22848	22409	0	375	1	64
						25133	9									
05	139110 X	139110	-0-	-0- B	-0-	631	1	114408	2	N	21883	21883	0			64
						24071	9									
06	141032 X	141032	-0-	-0- B	-0-	652	1	116566	2	N	21649	21649	0			64
						23814	9									
*07	144103 X	144103	-0-	-0- B	-0-	590	1	119915	2	N	21453	21453	0			64
						23598	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13590 - 18651

02	106899 X	106899	-0-	-0- B	-0-	37	1	86624	2	N	18398	18398	0			-0-
						20238	9									
03	120115 X	120115	-0-	-0- B	-0-	97535	2	22580	9	N	20527	20527	0			-0-
04	111091 X	111091	-0-	-0- B	-0-	91269	2	19822	9	N	18020	16906	0	1089	1	25
05	126850 X	126850	-0-	-0- B	-0-	105420	2	21430	9	N	19482	19482	0			25
06	123614 X	123614	-0-	-0- B	-0-	103206	2	20408	9	N	18553	18553	0			25
*07	115352 X	115352	-0-	-0- B	-0-	96835	2	18517	9	N	16834	16834	0			25

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 4 RRCID -> 276682 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 12997 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - P/A 03/24/15

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 11/24/2014 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
02	67424 X	59391	-0-	-8033 B	-0-	320	1	49866	2	N	8368	8245	1			409
						9205	9									
03	74648 X	62319	-0-	-12329 B	-0-	602	1	52587	2	N	8300	8401	1			308
						9130	9									
04	72240 X	51038	-0-	-21202 B	-0-	826	1	42091	2	N	7383	6984	1			707
						8121	9									
05	74648 X	40526	-0-	-34122 B	-0-	819	1	34232	2	N	4977	5085	1			599
						5475	9									
06	72240 X	27662	-0-	-44578 B	-0-	669	1	23268	2	N	3386	3547	1			438
						3725	9									
07	74648 X	31839	-0-	-42809 B	-0-	771	1	26962	2	N	3733	4081	1			90
						4106	9									

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

02	68151 X	68151	-0-	-0- B	-0-	745	1	52503	2	N	13548	13459	1			210
						14903	9									
03	62155 X	59090	-0-	-3065 B	-0-	689	1	45143	2	N	12053	11810	1			453
						13258	9									
04	60150 X	8826	-0-	-51324 B	-0-	274	1	6586	2	N	1787	1992	1			248
						1966	9									
05	62155 X	45365	-0-	-16790 B	-0-	453	1	33264	2	N	10589	10123	1			714
						11648	9									
06	60150 X	41840	-0-	-18310 B	-0-	644	1	31627	2	N	8699	8898	1			515
						9569	9									
07	62155 X	43801	-0-	-18354 B	-0-	632	1	33104	2	N	9150	9402	1			263
						10065	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

02	68693 X	68693	-0-	-0- B	-0-	241	1	58104	2	N	9407	9357	1			220
						10348	9									
03	73284 X	72608	-0-	-676 B	-0-	240	1	61459	2	N	9917	9750	1			387
						10909	9									
04	70920 X	62301	-0-	-8619 B	-0-	2	1	52876	2	N	8566	8555	1			398
						9423	9									
05	73284 X	53376	-0-	-19908 B	-0-	9	1	45851	2	N	6833	6797	1			434
						7516	9									
06	70920 X	38444	-0-	-32476 B	-0-	33316	2	5128	9	N	4662	4847	1			249
07	73284 X	48747	-0-	-24537 B	-0-	41935	2	6812	9	N	6193	6070	1			372

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

02	0	94408	-0-	94408 B	213798	257	1	68129	2	N	23656	23656	0			85
						26022	9									
03	325866 X	112068	-0-	-213798 B	-0-	319	1	83354	2	N	25814	25628	0	187	1	84
						28395	9									
04	103479 X	103479	-0-	-0- B	-0-	291	1	79189	2	N	21817	21817	0			84
						23999	9									
05	138259 X	138259	-0-	-0- B	-0-	325	1	104915	2	N	30017	29848	0	182	1	71
						33019	9									
06	119152 X	119152	-0-	-0- B	-0-	261	1	90241	2	N	26045	25925	0	164	1	27
						28650	9									
*07	142110 X	142110	-0-	-0- B	-0-	301	1	108267	2	N	30493	30493	0			27
						33542	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 13064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44510	-0-	44510	B	44510	320	1	34110	2	N	9164	8414	1			750
							10080	9									
06	SHUT IN	75382	-0-	75382	B	119892	1047	1	56575	2	N	16145	16179	1			716
							17760	9									
07	SHUT IN	80967	-0-	80967	B	200859	706	1	61518	2	N	17039	17478	1			277
							18743	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 12992 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38773	-0-	38773	B	38773	70	1	28907	2	N	8905	8270	1			635
							9796	9									
*06	SHUT IN	77561	-0-	77561	B	116334	5	1	58905	2	N	16955	17189	1			401
							18651	9									
07	SHUT IN	85729	-0-	85729	B	202063	2	1	65624	2	N	18275	17944	1			732
							20103	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 01/21/2015 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	0	15711	-0-	15711	B	15711	109	1	12296	2	N	3005	3005	0			-0-
							3306	9									
02	0	68772	-0-	68772	B	84483	488	1	54621	2	N	12421	12421	0			-0-
							13663	9									
03	0	76478	-0-	76478	B	160961	784	1	61056	2	N	13307	13307	0			-0-
							14638	9									
*04	233089 X	72128	-0-	-160961	B	-0-	493	1	58922	2	N	11557	8655	0	2712	1	190
							12713	9									
*05	71673 X	71673	-0-	-0-	B	-0-	842	1	58291	2	N	11400	7111	0	4383	1	96
							12540	9									
*06	69116 X	69116	-0-	-0-	B	-0-	784	1	55947	2	N	11259	11258	0			97
							12385	9									
*07	67462 X	67462	-0-	-0-	B	-0-	781	1	54707	2	N	10885	10613	0	180	1	189
							11974	9									

CWR MANAGMENT 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 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
02	616 N	431	-0-	-185	B	-0-	425	1	6	9	N	5					68
03	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	527	1	191	9	N	174	185	1			57
04	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	510	1	108	9	N	98					155
05	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	527	1	157	9	N	143	278	1			20
06	690 N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	158	158	1			20
07	T. A.	9914	-0-	9914	B	9914	9807	1	107	9	N	97					117

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 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	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	815	1	814	4	N	1818	1986	1			194
						2000	9									
*02	2309 X	2309	-0-	-0- B	-0-	695	1	1614	9	N	1467	1377	1			284
*03	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	1331	1	1949	9	N	1772	1809	1			247
04	6848 X	6848	-0-	-0- B	-0-	1581	1	3533	4	N	1576	1568	1			255
						1734	9									
*05	7981 X	7981	-0-	-0- B	-0-	804	1	5340	4	N	1670	1437	1			488
						1837	9									
*06	10665 X	10665	-0-	-0- B	-0-	1304	1	8376	4	N	895	1044	1			339
						985	9									
*07	8224 X	8224	-0-	-0- B	-0-	419	1	6736	4	N	972	1190	1			121
						1069	9									

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

02	8464 X	8464	-0-	-0- B	-0-	811	1	7653	3	N	-0-					956
03	9999 X	9999	-0-	-0- B	-0-	805	1	7587	3	N	1461	1420	1			462
						1607	9									
04	6870 X	3204	-0-	-3666 B	-0-	669	1	1767	3	N	698	1036	1			124
						768	9									
05	7099 X	4539	-0-	-2560 B	-0-	786	1	2432	3	N	1201	956	1			369
						1321	9									
06	6870 X	5277	-0-	-1593 B	-0-	865	1	3190	3	N	1111	1233	1			247
						1222	9									
*07	5303 X	5303	-0-	-0- B	-0-	871	1	3306	3	N	1024	1036	1			235
						1126	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	96	1			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

02	8161 X	8161	-0-	-0- B	-0-	697	1	5090	3	N	2158	2485	1			135
						2374	9									
03	8561 X	8561	-0-	-0- B	-0-	555	1	5630	3	N	2160	1626	1			669
						2376	9									
04	9187 X	9187	-0-	-0- B	-0-	689	1	6108	3	N	2173	2692	1			150
						2390	9									
*05	8078 X	8078	-0-	-0- B	-0-	558	1	5440	3	N	1891	1400	1			641
						2080	9									
*06	8740 X	8740	-0-	-0- B	-0-	3774	1	3005	3	N	1783	1953	1			471
						1961	9									
07	17329 X	8290	-0-	-9039 B	-0-	563	1	5256	3	N	2246	2467	1			250
						2471	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	-0-	-0-	-9940 B	-0-					N	-0-					175
03	11005	X	-0-	-0-	-11005 B	-0-					N	-0-					175
04	2280	X	1666	-0-	-614 B	-0-	112	1	1191	3	N	330	357	1			148
							363	9									
05	2701	X	2701	-0-	-0- B	-0-	374	1	1610	3	N	652	532	1			268
							717	9									
*06	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	59	1	452	3	N	383	356	1			295
							421	9									
*07	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	31	1	1354	3	N	119	177	1			237
							131	9									

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
02	1316	X	-0-	-0-	-1316 B	-84140					N	-0-					53
03	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-84140					N	-0-					53
04	1410	X	7360	-0-	5950 B	-78190	348	1	4969	3	N	1857	1521	1			389
							2043	9									
05	1457	X	13400	-0-	11943 B	-66247	1224	1	9422	3	N	2504	2759	1			134
							2754	9									
06	1410	X	14425	-0-	13015 B	-53232	1189	1	10689	3	N	2315	2322	1			127
							2547	9									
07	7595	X	12329	-0-	4734 B	-48498	1217	1	9052	3	N	1873	1838	1			162
							2060	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16604	X	4059	-0-	-12545 B	-210289	766	1	3293	3	N	-0-					232
03	10478	X	1836	-0-	-8642 B	-210289	263	1	507	3	N	969	969	1			304
							1066	9									
04	10140	X	-0-	-0-	-10140 B	-210289					N	-0-					304
05	8804	X	14052	-0-	5248 B	-205041	850	1	9505	3	N	3361	3391	1			274
							3697	9									
06	6990	X	6249	-0-	-741 B	-205041	356	1	4759	3	N	1031	1055	1			250
							1134	9									
07	4495	X	108	-0-	-4387 B	-205041	5	1	59	3	N	40	190	1			100
							44	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	1664	-0-	-2536 B	-962	285	1	1377	3	N	2					280
							2	9									
03	4650	X	1886	-0-	-2764 B	-962	279	1	1010	3	N	543	521	1			302
							597	9									
04	1918	X	2880	-0-	962 B	-0-	358	1	1864	3	N	598	552	1			348
							658	9									
05	1953	X	858	-0-	-1095 B	-0-	280	1	578	9	N	525	548	1			325
06	2959	X	2959	-0-	-0- B	-0-	357	1	1936	3	N	605	742	1			188
							666	9									
07	6386	X	2853	-0-	-3533 B	-0-	267	1	1945	3	N	583	546	1			225
							641	9									

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
02	6776	X	4631	-0-	-2145 B	-31087	737	1	3760	3	N	122					280
							134	9									
03	8153	X	1751	-0-	-6402 B	-31087	803	1	342	3	N	551	544	1			287
							606	9									
04	7890	X	4736	-0-	-3154 B	-31087	865	1	2940	3	N	846	891	1			242
							931	9									
05	6355	X	5211	-0-	-1144 B	-31087	893	1	3468	3	N	773	938	1			77
							850	9									
06	6150	X	5285	-0-	-865 B	-31087	867	1	3551	3	N	788	730	1			135
							867	9									
07	4092	X	4583	-0-	491 B	-30596	763	1	3027	3	N	721	719	1			137
							793	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

02	15904	X	12690	-0-	-3214 B	-2108	476	1	12214	3	N	-0-					422
03	16802	X	12015	-0-	-4787 B	-2108	384	1	10022	3	N	1463	1461	1			215
							1609	9									
04	17970	X	16870	-0-	-1100 B	-2108	510	1	13916	3	N	2222	2149	1			288
							2444	9									
05	18569	X	16995	-0-	-1574 B	-2108	527	1	14040	3	N	2207	2260	1			235
							2428	9									
06	21679	X	23787	-0-	2108 B	-0-	11028	1	10894	3	N	1695	1663	1			267
							1865	9									
07	14787	X	14025	-0-	-762 B	-0-	11888	3	2137	9	N	1943	1970	1			240

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

02	5180	X	4375	-0-	-805 B	-0-	1232	1	2025	3	N	1016	1102	1			280
							1118	9									
03	5084	X	4391	-0-	-693 B	-0-	1328	1	2118	3	N	859	896	1			243
							945	9									
04	4920	X	3768	-0-	-1152 B	-0-	1320	1	1683	3	N	695	734	1			204
							765	9									
05	5115	X	3126	-0-	-1989 B	-0-	1276	1	1234	3	N	560	530	1			234
							616	9									
06	4380	X	3945	-0-	-435 B	-0-	1299	1	1878	3	N	698	845	1			87
							768	9									
*07	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-	1364	1	2147	3	N	826	721	1			192
							909	9									

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

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-

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
02	5404 X	3259	-0-	-2145 B	-114520	2986	3	273	9	N	248					341
03	5859 X	3505	-0-	-2354 B	-114520	3172	3	333	9	N	303	356	1			288
04	4800 X	3207	-0-	-1593 B	-114520	2929	3	278	9	N	253	384	1			157
*05	5177 X	3248	-0-	-1929 B	-114520	790	1	2141	3	N	288	154	1			291
						317	9									
*06	3990 X	3486	-0-	-504 B	-114520	3229	3	257	9	N	234	377	1			148
07	3286 X	3405	-0-	119 B	-114401	3115	3	290	9	N	264	192	1			220

J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

02	7616 X	4832	-0-	-2784 B	-46317	159	1	4529	3	N	131					640
						144	9									
03	8432 X	5730	-0-	-2702 B	-46317	538	1	4597	3	N	541	735	1			446
						595	9									
04	6510 X	3812	-0-	-2698 B	-46317	402	1	3187	3	N	203	194	1			455
						223	9									
05	6045 X	5570	-0-	-475 B	-46317	354	1	4794	3	N	384	189	1			650
						422	9									
06	5190 X	7643	-0-	2453 B	-43864	455	1	6904	3	N	258	552	1			356
						284	9									
07	1953 X	5534	-0-	3581 B	-40283	594	1	4531	3	N	372	347	1			381
						409	9									

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

02	5208 X	3894	-0-	-1314 B	-0-	1103	1	2728	3	N	57					290
						63	9									
03	5766 X	4052	-0-	-1714 B	-0-	1090	1	2542	3	N	382	555	1			117
						420	9									
04	5580 X	3830	-0-	-1750 B	-0-	1196	1	2218	3	N	378	187	1			308
						416	9									
05	5735 X	4223	-0-	-1512 B	-0-	1240	1	2513	3	N	427	549	1			186
						470	9									
06	4170 X	4060	-0-	-110 B	-0-	1200	1	2411	3	N	408	364	1			230
						449	9									
*07	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	1167	1	2092	3	N	404	361	1			273
						444	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

02	16464 X	10817	-0-	-5647 B	-0-	401	1	10416	3	N	-0-					365
03	18228 X	10046	-0-	-8182 B	-0-	455	1	8088	3	N	1366	1032	1			537
						1503	9									
04	17640 X	10576	-0-	-7064 B	-0-	342	1	8303	3	N	1755	2124	1			168
						1931	9									
05	16616 X	10591	-0-	-6025 B	-0-	437	1	8362	3	N	1629	1555	1			242
						1792	9									
06	12240 X	10077	-0-	-2163 B	-0-	576	1	8021	3	N	1345	1269	1			318
						1480	9									
*07	9518 X	9518	-0-	-0- B	-0-	415	1	7427	3	N	1524	1414	1			428
						1676	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3511	-0-	-409 B	-0-	912	1	2599	3	N	-0-					166
03	4340	X	3589	-0-	-751 B	-0-	1075	1	2386	3	N	116	194	1			78
							128	9									
04	4020	X	2880	-0-	-1140 B	-0-	1181	1	1598	3	N	92					170
							101	9									
05	3937	X	2782	-0-	-1155 B	-0-	776	1	1887	3	N	108	192	1			86
							119	9									
06	3750	X	3424	-0-	-326 B	-0-	1199	1	2109	3	N	105					191
							116	9									
07	3875	X	3433	-0-	-442 B	-0-	1232	1	2073	3	N	116	171	1			136
							128	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

*10	15562	X	12915	-0-	-2647 B	-10243	946	1	11167	3	N	729	930	1			140
							802	9									
*11	15060	X	13775	-0-	-1285 B	-10243	1020	1	11974	3	N	710	583	1			267
							781	9									
*12	15128	X	13101	-0-	-2027 B	-10243	1054	1	11420	3	N	570	585	1			252
							627	9									
*01	14353	X	8842	-0-	-5511 B	-10243	1032	1	7291	3	N	472	514	1			210
							519	9									
*02	12992	X	9761	-0-	-3231 B	-10243	858	1	8493	3	N	373	381	1			202
							410	9									
*03	14384	X	7505	-0-	-6879 B	-10243	944	1	6085	3	N	433	355	1			280
							476	9									
*04	13920	X	6137	-0-	-7783 B	-10243	934	1	4775	3	N	389	472	1			197
							428	9									
*05	13113	X	11902	-0-	-1211 B	-10243	1052	1	10197	3	N	594	551	1			240
							653	9									
*06	10020	X	7012	-0-	-3008 B	-10243	1020	1	5582	3	N	373	353	1			260
							410	9									
07	10819	X	6679	-0-	-4140 B	-10243	1020	1	5325	3	N	304	271	1			293
							334	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

02	8260	X	2359	-0-	-5901 B	-0-	220	1	1978	3	N	146					255
							161	9									
03	6138	X	1955	-0-	-4183 B	-0-	219	1	1736	3	N	-0-					255
04	4470	X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	7					262
05	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	7					269
06	2520	X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					269
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					275

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

02	2231	X	2231	-0-	-0- B	-0-	1097	1	1134	3	N	-0-					303
03	3812	X	3812	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2100	3	N	429	369	1			306
							472	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	1141	1	1981	3	N	489	573	1			222
							538	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	1070	1	1637	3	N	437	466	1			193
							481	9									
06	4292	X	4292	-0-	-0- B	-0-	1183	1	2536	3	N	521	509	1			205
							573	9									
*07	4059	X	4059	-0-	-0- B	-0-	1170	1	2398	3	N	446	520	1			131
							491	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3948	X	2379	-0-	-1569	B	-0-	637	1	1742	3	N	-0-					224
03	3813	X	3248	-0-	-565	B	-0-	644	1	2119	3	N	441	356	1			244
								485	9									
04	3510	X	3175	-0-	-335	B	-0-	690	1	2065	3	N	382	380	1			246
								420	9									
05	3441	X	2903	-0-	-538	B	-0-	710	1	1766	3	N	388	552	1			82
								427	9									
06	2917	X	2917	-0-	-0-	B	-0-	690	1	1792	3	N	395	336	1			141
								435	9									
*07	2800	X	2800	-0-	-0-	B	-0-	665	1	1685	3	N	409	326	1			224
								450	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

02	5864	X	5864	-0-	-0-	B	-0-	238	1	5620	3	N	5					343
								6	9									
03	1047	X	1047	-0-	-0-	B	-0-	266	1	22	3	N	690	862	1			171
								759	9									
04	1646	X	1646	-0-	-0-	B	-0-	291	1	661	3	N	631	565	1			237
								694	9									
05	7282	X	7282	-0-	-0-	B	-0-	236	1	6407	3	N	581	522	1			296
								639	9									
06	6577	X	6577	-0-	-0-	B	-0-	328	1	5645	3	N	549	536	1			309
								604	9									
07	7812	X	3056	-0-	-4756	B	-0-	339	1	2088	3	N	572	543	1			338
								629	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

*01	8184	X	488	-0-	-7696	B	-0-	107	1	333	3	N	44	172	1			120
								48	9									
02	3164	X	3076	-0-	-88	B	-0-	855	1	1671	3	N	500	558	1			62
								550	9									
*03	2480	X	2163	-0-	-317	B	-0-	771	1	1097	3	N	268	163	1			167
								295	9									
*04	938	X	938	-0-	-0-	B	-0-	323	1	491	3	N	113	187	1			93
								124	9									
*05	0	Z	2054	-0-	2054	B	2054	278	1	1301	3	N	432	365	1			160
								475	9									
*06	0	Z	2945	-0-	2945	B	4999	611	1	1931	3	N	366	369	1			157
								403	9									
07	0	Z	4247	-0-	4247	B	9246	1120	1	2812	3	N	286	341	1			102
								315	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	44376	X	44376	-0-	-0- B	-0-	591	1	34787	3	N	8180	8847	1			450
							8998	9									
*11	41850	X	35839	-0-	-6011 B	-0-	525	1	28256	3	N	6416	6021	1			845
							7058	9									
*12	43245	X	38738	-0-	-4507 B	-0-	1166	1	30081	3	N	6810	7007	1			648
							7491	9									
*01	41788	X	23818	-0-	-17970 B	-0-	691	1	18102	3	N	4568	5013	1			203
							5025	9									
*02	37744	X	-0-	-0-	-37744 B	-0-					N	-0-					203
03	38068	X	28	-0-	-38040 B	-0-	18	3	10	9	N	9					212
04	31980	X	-0-	-0-	-31980 B	-0-					N	305	190	1			327
*05	38812	X	-0-	-0-	-38812 B	-0-					N	-0-	192	1			135
*06	22680	X	-0-	-0-	-22680 B	-0-					N	-0-					135
07	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					135

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

02	8596	X	6026	-0-	-2570 B	-0-	292	1	5734	3	N	-0-					313
03	9051	X	9051	-0-	-0- B	-0-	443	1	7947	3	N	601	363	1			403
							661	9									
04	9330	X	7460	-0-	-1870 B	-0-	381	1	6719	3	N	327	536	1			194
							360	9									
05	9641	X	7534	-0-	-2107 B	-0-	373	1	6310	3	N	774	767	1			201
							851	9									
06	9330	X	7444	-0-	-1886 B	-0-	238	1	6573	3	N	575	496	1			280
							633	9									
*07	7371	X	7371	-0-	-0- B	-0-	290	1	6475	3	N	551	593	1			238
							606	9									

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

02	7364	X	2548	-0-	-4816 B	-0-	92	1	2379	3	N	70					142
							77	9									
03	7043	X	7043	-0-	-0- B	-0-	220	1	3659	3	N	2876	2488	1			530
							3164	9									
04	5380	X	5380	-0-	-0- B	-0-	342	1	2540	3	N	2271	2609	1			192
							2498	9									
05	6204	X	6204	-0-	-0- B	-0-	197	1	3778	3	N	2026	1945	1			273
							2229	9									
06	6810	X	4888	-0-	-1922 B	-0-	203	1	2822	3	N	1694	1797	1			170
							1863	9									
*07	4063	X	4063	-0-	-0- B	-0-	157	1	2590	3	N	1196	1159	1			207
							1316	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

02	5628	X	2653	-0-	-2975 B	-0-	563	1	1837	3	N	230	358	1			109
							253	9									
03	5425	X	1970	-0-	-3455 B	-0-	886	1	701	3	N	348	193	1			264
							383	9									
04	4860	X	3965	-0-	-895 B	-0-	842	1	2794	3	N	299	385	1			178
							329	9									
05	4963	X	4963	-0-	-0- B	-0-	899	1	3757	3	N	279	375	1			82
							307	9									
*06	4612	X	4612	-0-	-0- B	-0-	870	1	3467	3	N	250	188	1			144
							275	9									
07	4092	X	3948	-0-	-144 B	-0-	899	1	2796	3	N	230	124	1			250
							253	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	2878	-0-	-1574 B	-0-	812	1	2066	3	N	-0-					308
03	4929	X	4093	-0-	-836 B	-0-	850	1	2690	3	N	503	374	1			344
							553	9									
04	4770	X	3662	-0-	-1108 B	-0-	857	1	2374	3	N	392	489	1			247
							431	9									
05	4929	X	3885	-0-	-1044 B	-0-	899	1	2537	3	N	408	561	1			94
							449	9									
06	4110	X	3523	-0-	-587 B	-0-	870	1	2227	3	N	387	330	1			151
							426	9									
07	3441	X	3403	-0-	-38 B	-0-	899	1	2097	3	N	370	328	1			193
							407	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

02	8588	X	8588	-0-	-0- B	-0-	1232	1	7191	3	N	150	177	1			310
							165	9									
03	6767	X	6767	-0-	-0- B	-0-	1364	1	4957	3	N	405	557	1			158
							446	9									
04	6033	X	6033	-0-	-0- B	-0-	1276	1	4409	3	N	316	192	1			282
							348	9									
05	7564	X	6302	-0-	-1262 B	-0-	1346	1	4647	3	N	281	383	1			180
							309	9									
*06	7320	X	5811	-0-	-1509 B	-0-	1320	1	4227	3	N	240	372	1			48
							264	9									
07	6355	X	5461	-0-	-894 B	-0-	1343	1	3841	3	N	252	183	1			117
							277	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

02	6535	X	6535	-0-	-0- B	-0-	298	1	6198	3	N	35					336
							39	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0- B	-0-	427	1	4441	3	N	339	379	1			296
							373	9									
04	6275	X	6275	-0-	-0- B	-0-	458	1	5458	3	N	326	379	1			243
							359	9									
05	6316	X	6316	-0-	-0- B	-0-	335	1	5663	3	N	289	186	1			346
							318	9									
06	4590	X	4358	-0-	-232 B	-0-	145	1	3998	3	N	195	166	1			375
							215	9									
07	8804	X	3369	-0-	-5435 B	-0-	257	1	3108	3	N	4	181	1			198
							4	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

02	1568	X	2447	-0-	879 B	-39	74	1	2362	3	N	10					333
							11	9									
03	3201	X	3240	-0-	39 B	-0-	217	1	2656	3	N	334	391	1			276
							367	9									
04	2705	X	2705	-0-	-0- B	-0-	134	1	2255	3	N	287	370	1			193
							316	9									
05	0	Z	2315	-0-	2315 B	2315	138	1	1871	3	N	278	333	1			138
							306	9									
06	0	Z	2583	-0-	2583 B	4898	143	1	2173	3	N	243	182	1			199
							267	9									
07	0	Z	2867	-0-	2867 B	7765	178	1	2440	3	N	226	172	1			253
							249	9									

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
02	6468	X	4722	-0-	-1746 B	-0-	3471	3	1251	9	N	1137	1324	1			186
03	7161	X	4766	-0-	-2395 B	-0-	38	1	3434	3	N	1176	1241	1			121
							1294	9									
04	6930	X	6131	-0-	-799 B	-0-	327	1	4564	3	N	1127	1120	1			128
							1240	9									
05	7161	X	4472	-0-	-2689 B	-0-	305	1	3164	3	N	912	749	1			291
							1003	9									
*06	6030	X	5999	-0-	-31 B	-0-	385	1	4350	3	N	1149	1302	1			138
							1264	9									
07	5580	X	5375	-0-	-205 B	-0-	378	1	3866	3	N	1028	1001	1			165
							1131	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

02	19544	X	5228	-0-	-14316 B	-0-	226	1	5002	3	N	-0-					323
03	6851	X	-0-	-0-	-6851 B	-0-					N	821	778	1			280
04	6630	X	5064	-0-	-1566 B	-0-	224	1	3513	3	N	1206	1243	1			243
							1327	9									
05	6882	X	760	-0-	-6122 B	-0-	40	1	419	3	N	274	314	1			203
							301	9									
06	6660	X	-0-	-0-	-6660 B	-0-					N	-0-					203
*07	6407	X	6407	-0-	-0- B	-0-	314	1	4591	3	N	1365	1233	1			335
							1502	9									

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

02	28963	X	28963	-0-	-0- B	-0-	476	1	17134	3	N	10321	10639	1			375
							11353	9									
03	30219	X	30219	-0-	-0- B	-0-	526	1	18232	3	N	10419	9996	1			798
							11461	9									
04	27856	X	27856	-0-	-0- B	-0-	510	1	16680	3	N	9696	10129	1			365
							10666	9									
05	28762	X	28762	-0-	-0- B	-0-	527	1	17921	3	N	9376	9536	1			205
							10314	9									
*06	32836	X	32836	-0-	-0- B	-0-	493	1	21825	3	N	9562	9357	1			410
							10518	9									
*07	29326	X	29326	-0-	-0- B	-0-	527	1	17935	3	N	9876	9791	1			495
							10864	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

*10	T. A.		5695	-0-	5695 B	31523	351	1	4914	3	Y	391	392	1			34
							430	9									
11	36845	X	5322	-0-	-31523 B	-0-	473	1	4501	3	Y	316	304	1			46
							348	9									
*12	5834	X	5834	-0-	-0- B	-0-	539	1	4622	3	Y	612	585	1			73
							673	9									
*01	8990	X	3020	-0-	-5970 B	-0-	242	1	2489	3	Y	263	282	1			54
							289	9									
*02	6888	X	2618	-0-	-4270 B	-0-	168	1	2450	3	Y	-0-	54	1			-0-
*03	6014	X	3577	-0-	-2437 B	-0-	236	1	3341	3	Y	-0-					-0-
*04	5820	X	4391	-0-	-1429 B	-0-	450	1	3816	3	Y	114	91	1			23
							125	9									
*05	6014	X	3108	-0-	-2906 B	-0-	40	1	2851	3	Y	197	193	1			27
							217	9									
*06	3630	X	3375	-0-	-255 B	-0-	386	1	2818	3	Y	155	162	1			20
							171	9									
*07	4692	X	4692	-0-	-0- B	-0-	187	1	3350	3	Y	1050	884	1			186
							1155	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14504 X	9425	-0-	-5079 B	-0-	413	1	8880	3	N	120					319
						132	9									
03	16058 X	2914	-0-	-13144 B	-0-	116	1	2798	3	N	-0-					319
04	20730 X	726	-0-	-20004 B	-0-	461	3	265	9	N	241	334	1			226
05	21421 X	6664	-0-	-14757 B	-0-	3129	3	3535	9	N	3214	2464	1			976
06	27234 X	27234	-0-	-0- B	-0-	16393	3	10841	9	N	9855	10611	1			220
07	T. A.	26554	-0-	26554 B	26554	12	1	17078	3	N	8604	8606	1			218
						9464	9									

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

02	15428 X	10773	-0-	-4655 B	-0-	453	1	10320	3	N	-0-					465
03	17081 X	15572	-0-	-1509 B	-0-	422	1	12380	3	N	2518	2558	1			387
						2770	9									
04	16290 X	4045	-0-	-12245 B	-0-	230	1	3815	9	N	3468	3517	1			338
05	17191 X	17191	-0-	-0- B	-0-	717	1	12889	3	N	3259	2940	1			657
						3585	9									
06	16290 X	15638	-0-	-652 B	-0-	685	1	11712	3	N	2946	3268	1			335
						3241	9									
07	15562 X	15406	-0-	-156 B	-0-	678	1	11523	3	N	2914	2967	1			282
						3205	9									

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

02	16324 X	10512	-0-	-5812 B	-0-	479	1	10033	3	N	-0-					475
03	18073 X	9769	-0-	-8304 B	-0-	653	1	6782	3	N	2122	2050	1			305
						2334	9									
04	17490 X	7422	-0-	-10068 B	-0-	481	1	5152	3	N	1626	1724	1			207
						1789	9									
05	15655 X	7964	-0-	-7691 B	-0-	534	1	6096	3	N	1213	1288	1			132
						1334	9									
06	15150 X	5681	-0-	-9469 B	-0-	403	1	3728	3	N	1409	1294	1			247
						1550	9									
07	6200 X	4191	-0-	-2009 B	-0-	179	1	2836	3	N	1069	1188	1			128
						1176	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-1793					N	-0-					127
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

02	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	141	1	3282	3	N	-0-					253
03	2263 X	648	-0-	-1615 B	-0-	199	1	13	3	N	396	377	1			222
						436	9									
04	2190 X	1238	-0-	-952 B	-0-	278	1	645	3	N	286	308	1			200
						315	9									
05	4944 X	4944	-0-	-0- B	-0-	365	1	4269	3	N	282	323	1			159
						310	9									
06	7014 X	7014	-0-	-0- B	-0-	371	1	6244	3	N	363	362	1			160
						399	9									
07	5952 X	1945	-0-	-4007 B	-0-	344	1	1220	3	N	346	309	1			197
						381	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	10556	X	5379	-0-	-5177	B	-0-	245	1	5134	3	N	-0-					340
03	11687	X	4514	-0-	-7173	B	-0-	271	1	3339	3	N	822	735	1			252
								904	9									
04	11310	X	4444	-0-	-6866	B	-0-	480	1	3067	3	N	815	972	1			95
								897	9									
05	7812	X	4958	-0-	-2854	B	-0-	339	1	3871	3	N	680	530	1			245
								748	9									
06	7560	X	6062	-0-	-1498	B	-0-	526	1	4872	3	N	604	739	1			110
								664	9									
*07	5786	X	5786	-0-	-0-	B	-0-	309	1	4906	3	N	519	537	1			92
								571	9									

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

02	12320	X	11843	-0-	-477	B	-0-	473	1	11246	3	N	113					263
								124	9									
03	16439	X	16439	-0-	-0-	B	-0-	671	1	13536	3	N	2029	2144	1			148
								2232	9									
04	14880	X	14880	-0-	-0-	B	-0-	785	1	12277	3	N	1653	1584	1			217
								1818	9									
05	15806	X	15806	-0-	-0-	B	-0-	1199	1	12691	3	N	1742	1734	1			225
								1916	9									
06	13610	X	13610	-0-	-0-	B	-0-	1264	1	10815	3	N	1392	1250	1			367
								1531	9									
*07	12415	X	12415	-0-	-0-	B	-0-	709	1	10369	3	N	1215	1410	1			172
								1337	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					212
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	131	1			81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

*02	21536	X	21536	-0-	-0-	B	-0-	449	1	16984	3	N	3730	3836	1			224
								4103	9									
03	25272	X	25272	-0-	-0-	B	-0-	599	1	19424	3	N	4772	4687	1			309
								5249	9									
04	20181	X	20181	-0-	-0-	B	-0-	586	1	15698	3	N	3543	3688	1			164
								3897	9									
*05	21368	X	21368	-0-	-0-	B	-0-	488	1	16303	3	N	4161	3708	1			617
								4577	9									
*06	34957	X	34957	-0-	-0-	B	-0-	15921	1	14857	3	N	3799	3972	1			444
								4179	9									
*07	20896	X	20896	-0-	-0-	B	-0-	595	1	16299	3	N	3638	3685	1			397
								4002	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
02	4648	X	1362	-0-	-3286 B	-0-	806	1	267	3	N	263	486	1			147
							289	9									
03	4309	X	1267	-0-	-3042 B	-0-	799	1	200	3	N	244	178	1			213
							268	9									
04	4170	X	1488	-0-	-2682 B	-0-	1162	1	5	3	N	292					505
							321	9									
05	1581	X	1496	-0-	-85 B	-0-	1245	1	3	3	N	225	365	1			365
							248	9									
*06	1769	X	1769	-0-	-0- B	-0-	1320	1	78	3	N	337	512	1			190
							371	9									
*07	1898	X	1898	-0-	-0- B	-0-	1355	1	543	9	N	494	524	1			160

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					155
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					155
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	76	1			79

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

02	16772	X	646	-0-	-16126 B	-0-	646	3			N	-0-					255
03	18569	X	6654	-0-	-11915 B	-0-	144	1	5650	3	N	782	743	1			177
							860	9									
04	17970	X	17098	-0-	-872 B	-0-	220	1	14715	3	N	1966	1673	1			470
							2163	9									
05	18569	X	15837	-0-	-2732 B	-0-	838	1	13158	3	N	1674	1971	1			173
							1841	9									
06	13295	X	13295	-0-	-0- B	-0-	804	1	10925	3	N	1424	1392	1			205
							1566	9									
07	14477	X	11838	-0-	-2639 B	-0-	688	1	9747	3	N	1275	1083	1			397
							1403	9									

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

02	9744	X	9321	-0-	-423 B	-0-	29	1	9062	3	N	209					267
							230	9									
03	13502	X	13502	-0-	-0- B	-0-	467	1	12980	3	N	50	177	1			140
							55	9									
04	11160	X	6817	-0-	-4343 B	-0-	497	1	6096	3	N	204	194	1			150
							224	9									
05	11532	X	6630	-0-	-4902 B	-0-	330	1	6120	3	N	164	171	1			143
							180	9									
06	11400	X	2797	-0-	-8603 B	-0-	505	1	2203	3	N	81	136	1			88
							89	9									
07	11780	X	9599	-0-	-2181 B	-0-	611	1	8731	3	N	234	187	1			135
							257	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	379	1	3864	3	N	-0-	166	1			299
03	2121 X	2121	-0-	-0- B	-0-	422	1	1514	3	N	168	290	1			177
						185	9									
04	9130 X	9130	-0-	-0- B	-0-	8229	3	901	9	N	819	694	1			302
05	3747 X	3747	-0-	-0- B	-0-	274	1	2828	3	N	586	626	1			262
						645	9									
06	4560 X	3066	-0-	-1494 B	-0-	263	1	2044	3	N	690	722	1			230
						759	9									
07	6107 X	3465	-0-	-2642 B	-0-	2949	3	516	9	N	469	511	1			188

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

02	6887 X	6887	-0-	-0- B	-0-	6887	3			N	-0-					298
03	7440 X	4717	-0-	-2723 B	-0-	4167	3	550	9	N	500	552	1			283
04	7200 X	5465	-0-	-1735 B	-0-	4864	3	601	9	N	546	591	1			238
05	7440 X	5093	-0-	-2347 B	-0-	554	1	3983	3	N	505	538	1			205
						556	9									
06	7200 X	5048	-0-	-2152 B	-0-	154	1	4313	3	N	528	533	1			200
						581	9									
07	10075 X	4406	-0-	-5669 B	-0-	150	1	3713	3	N	494	526	1			168
						543	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

02	6580 X	4119	-0-	-2461 B	-0-	135	1	3984	3	N	-0-					239
03	7285 X	3086	-0-	-4199 B	-0-	222	1	2335	3	N	481	376	1			342
						529	9									
04	6900 X	3103	-0-	-3797 B	-0-	542	1	2107	3	N	413	547	1			208
						454	9									
05	6758 X	6290	-0-	-468 B	-0-	409	1	5540	3	N	310	343	1			175
						341	9									
06	5997 X	5997	-0-	-0- B	-0-	348	1	5277	3	N	338	277	1			236
						372	9									
*07	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	504	1	4903	3	N	341	357	1			220
						375	9									

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

02	10492 X	10492	-0-	-0- B	-0-	1128	1	9325	3	N	35					215
						39	9									
03	12708 X	12708	-0-	-0- B	-0-	11488	3	1220	9	N	1109	1094	1			230
04	13986 X	13986	-0-	-0- B	-0-	464	1	11451	3	N	1883	2011	1			102
						2071	9									
05	9300 X	3017	-0-	-6283 B	-0-	415	1	654	3	N	1771	1704	1			169
						1948	9									
06	11971 X	11971	-0-	-0- B	-0-	479	1	9585	3	N	1734	1749	1			154
						1907	9									
07	11377 X	11012	-0-	-365 B	-0-	388	1	8993	3	N	1483	1393	1			244
						1631	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12555	X	11778	-0-	-777 B	-0-	387	1	10526	3	N	786	966	1			307
							865	9									
11	12150	X	10165	-0-	-1985 B	-0-	366	1	8913	3	N	805	587	1			525
							886	9									
12	12555	X	8650	-0-	-3905 B	-0-	219	1	7597	3	N	758	888	1			395
							834	9									
01	12152	X	10270	-0-	-1882 B	-0-	258	1	9156	3	N	778	983	1			190
							856	9									
*02	10948	X	9789	-0-	-1159 B	-0-	220	1	8878	3	N	628	566	1			252
							691	9									
03	12121	X	10952	-0-	-1169 B	-0-	324	1	9877	3	N	683	545	1			390
							751	9									
04	10620	X	9678	-0-	-942 B	-0-	313	1	8600	3	N	695	763	1			322
							765	9									
*05	10106	X	9913	-0-	-193 B	-0-	330	1	8942	3	N	583	525	1			380
							641	9									
*06	10650	X	8572	-0-	-2078 B	-0-	263	1	7807	3	N	456	561	1			275
							502	9									
07	11005	X	8575	-0-	-2430 B	-0-	368	1	7741	3	N	424	342	1			357
							466	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

02	10780	X	10064	-0-	-716 B	-0-	227	1	9136	3	N	637	453	1			422
							701	9									
03	11158	X	11158	-0-	-0- B	-0-	331	1	10087	3	N	673	783	1			312
							740	9									
04	10730	X	10730	-0-	-0- B	-0-	338	1	9726	3	N	605	705	1			212
							666	9									
*05	11036	X	8358	-0-	-2678 B	-0-	285	1	7579	3	N	449	518	1			143
							494	9									
*06	11225	X	11225	-0-	-0- B	-0-	340	1	10197	3	N	625	548	1			220
							688	9									
07	9765	X	9380	-0-	-385 B	-0-	399	1	8450	3	N	483	465	1			238
							531	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

02	7504	X	7964	-0-	460 B	-31088	7964	1			N	-0-					443
03	8308	X	14929	-0-	6621 B	-24467	7078	1	7192	3	N	599	554	1			330
							659	9									
04	8040	X	4464	-0-	-3576 B	-24467	2148	1	2116	3	N	182	377	1			135
							200	9									
05	8308	X	30	-0-	-8278 B	-24467	21	1	9	9	N	8					143
06	8040	X	57	-0-	-7983 B	-24467	16	1	41	3	N	-0-					143
07	8494	X	544	-0-	-7950 B	-24467	228	1	272	3	N	40					183
							44	9									

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

02	12684	X	12627	-0-	-57 B	-0-	201	1	12305	3	N	110					245
							121	9									
03	15163	X	15163	-0-	-0- B	-0-	554	1	14145	3	N	422	557	1			110
							464	9									
04	12720	X	9335	-0-	-3385 B	-0-	582	1	8250	3	N	457	372	1			195
							503	9									
05	13981	X	9556	-0-	-4425 B	-0-	714	1	8405	3	N	397	365	1			227
							437	9									
06	14670	X	12937	-0-	-1733 B	-0-	833	1	11669	3	N	395	365	1			257
							435	9									
07	12307	X	10478	-0-	-1829 B	-0-	673	1	9446	3	N	326	335	1			248
							359	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14028	X	3757	-0-	-10271 B	-0-	436	1	2981	3	N	309					233
							340	9									
03	15531	X	9581	-0-	-5950 B	-0-	452	1	6039	3	N	2809	2606	1			303
							3090	9									
04	15030	X	10309	-0-	-4721 B	-0-	58	1	6751	3	N	3182	3132	1			353
							3500	9									
05	15531	X	10514	-0-	-5017 B	-0-	553	1	5935	3	N	3660	3736	1			277
							4026	9									
06	15030	X	10722	-0-	-4308 B	-0-	615	1	7487	3	N	2382	2391	1			268
							2620	9									
07	10664	X	5282	-0-	-5382 B	-0-	382	1	3748	3	N	1047	1227	1			88
							1152	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

02	7364	X	4869	-0-	-2495 B	-0-	981	1	3360	3	N	480	191	1			479
							528	9									
03	8153	X	5499	-0-	-2654 B	-0-	1272	1	3614	3	N	557	904	1			132
							613	9									
04	7920	X	5744	-0-	-2176 B	-0-	1166	1	4036	3	N	493	345	1			280
							542	9									
05	8184	X	6801	-0-	-1383 B	-0-	1240	1	4919	3	N	584	556	1			308
							642	9									
*06	7920	X	6113	-0-	-1807 B	-0-	1157	1	4490	3	N	424	555	1			177
							466	9									
*07	6227	X	6227	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4506	3	N	437	364	1			250
							481	9									

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

02	35458	X	35458	-0-	-0- B	-0-	476	1	32110	3	N	2611	2513	1			270
							2872	9									
03	34206	X	34206	-0-	-0- B	-0-	30	1	31563	3	N	2375	2325	1			320
							2613	9									
04	33611	X	33611	-0-	-0- B	-0-	469	1	30173	3	N	2699	2716	1			303
							2969	9									
05	29048	X	29048	-0-	-0- B	-0-	545	1	25962	3	N	2310	2303	1			310
							2541	9									
06	15840	X	15790	-0-	-50 B	-0-	570	1	13714	3	N	1369	1607	1			72
							1506	9									
07	31682	X	467	-0-	-31215 B	-0-	77	1	185	3	N	186					258
							205	9									

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

02	952	N	904	-0-	-48 B	-0-	602	1	302	3	N	-0-					207
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	777	1	442	3	N	64	186	1			80
							70	9									
04	1380	N	1363	-0-	-17 B	-0-	788	1	450	3	N	114					194
							125	9									
05	992	N	967	-0-	-25 B	-0-	853	1	33	3	N	74	188	1			80
							81	9									
06	1320	N	930	-0-	-390 B	-0-	815	1	32	3	N	75					155
							83	9									
07	1395	N	927	-0-	-468 B	-0-	848	1	79	9	N	72					227

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	15484	X	9853	-0-	-5631 B	-0-	304	1	9549	3	N	-0-					377
03	15438	X	12667	-0-	-2771 B	-0-	459	1	10975	3	N	1121	1238	1			178
							1233	9									
04	14319	X	14319	-0-	-0- B	-0-	541	1	11887	3	N	1719	1232	1			665
							1891	9									
05	14353	X	12400	-0-	-1953 B	-0-	561	1	10006	3	N	1666	1989	1			342
							1833	9									
06	12270	X	11928	-0-	-342 B	-0-	455	1	9633	3	N	1673	1833	1			182
							1840	9									
07	14632	X	11497	-0-	-3135 B	-0-	500	1	9316	3	N	1528	1533	1			177
							1681	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

02	28056	X	15195	-0-	-12861 B	-0-	808	1	13060	3	N	1206	1221	1			193
							1327	9									
03	45856	X	45856	-0-	-0- B	-0-	23139	1	21382	3	N	1214	1194	1			213
							1335	9									
04	42310	X	42310	-0-	-0- B	-0-	20606	1	19775	3	N	1754	1625	1			342
							1929	9									
05	25203	X	20744	-0-	-4459 B	-0-	804	1	18166	3	N	1613	1527	1			428
							1774	9									
06	34110	X	22901	-0-	-11209 B	-0-	810	1	20412	3	N	1526	1769	1			185
							1679	9									
07	21979	X	21730	-0-	-249 B	-0-	840	1	19460	3	N	1300	1245	1			240
							1430	9									

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

02	9352	X	8819	-0-	-533 B	-0-	8734	3	85	9	N	77					500
03	9331	X	7823	-0-	-1508 B	-0-	412	1	6690	3	N	655	1045	1			110
							721	9									
04	15073	X	15073	-0-	-0- B	-0-	12642	3	2431	9	N	2210	1710	1			610
05	11439	X	8846	-0-	-2593 B	-0-	534	1	6378	3	N	1758	2180	1			188
							1934	9									
06	11070	X	8774	-0-	-2296 B	-0-	665	1	6326	3	N	1621	1488	1			321
							1783	9									
07	10571	X	6084	-0-	-4487 B	-0-	4512	3	1572	9	N	1429	1457	1			293

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

*10	11969	X	11969	-0-	-0- B	-0-	1258	1	10174	3	N	488	566	1			225
							537	9									
*11	11861	X	11861	-0-	-0- B	-0-	1276	1	10105	3	N	436	298	1			363
							480	9									
*12	11635	X	11635	-0-	-0- B	-0-	1364	1	9831	3	N	400	395	1			368
							440	9									
*01	11104	X	11104	-0-	-0- B	-0-	1364	1	9285	3	N	414	580	1			202
							455	9									
*02	9324	X	9250	-0-	-74 B	-0-	1056	1	7798	3	N	360	289	1			273
							396	9									
*03	11478	X	11478	-0-	-0- B	-0-	1364	1	9657	3	N	415	501	1			187
							457	9									
*04	9990	X	8951	-0-	-1039 B	-0-	1313	1	7294	3	N	313	347	1			153
							344	9									
*05	10323	X	1595	-0-	-8728 B	-0-	346	1	1128	3	N	110					263
							121	9									
*06	9990	X	8047	-0-	-1943 B	-0-	1057	1	6581	3	N	372	367	1			268
							409	9									
07	10478	X	9630	-0-	-848 B	-0-	1364	1	7840	3	N	387	367	1			288
							426	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14168	X	10272	-0-	-3896 B	-0-	459	1	9800	3	N	12					143
							13	9									
03	17107	X	17107	-0-	-0- B	-0-	519	1	14747	3	N	1674	1469	1			348
							1841	9									
04	18043	X	18043	-0-	-0- B	-0-	682	1	15927	3	N	1304	1539	1			113
							1434	9									
05	17857	X	17857	-0-	-0- B	-0-	798	1	15629	3	N	1300	1225	1			188
							1430	9									
06	17155	X	17155	-0-	-0- B	-0-	817	1	15066	3	N	1156	1234	1			110
							1272	9									
07	17701	X	14171	-0-	-3530 B	-0-	535	1	12825	3	N	737	764	1			83
							811	9									

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
02	16268	X	13938	-0-	-2330 B	-0-	418	1	12462	3	N	962	1032	1			167
							1058	9									
03	46906	X	46906	-0-	-0- B	-0-	23117	1	22590	3	N	1090	1098	1			159
							1199	9									
04	38757	X	38757	-0-	-0- B	-0-	19194	1	18388	3	N	1068	963	1			264
							1175	9									
05	19781	X	19781	-0-	-0- B	-0-	602	1	18166	3	N	921	906	1			279
							1013	9									
06	18239	X	18239	-0-	-0- B	-0-	525	1	16842	3	N	793	787	1			285
							872	9									
07	15903	X	12676	-0-	-3227 B	-0-	142	1	11928	3	N	551	699	1			137
							606	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2176	-0-	-1184 B	-0-	269	1	1661	3	N	224					538
							246	9									
03	3007	X	2286	-0-	-721 B	-0-	411	1	1875	3	N	-0-	186	1			352
04	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	500	1	1844	3	N	254	365	1			241
							279	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	518	1	2038	3	N	406	374	1			273
							447	9									
06	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	510	1	1910	3	N	372	379	1			266
							409	9									
*07	2723	X	2723	-0-	-0- B	-0-	521	1	1803	3	N	363	370	1			259
							399	9									

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	2768	-0-	-2132 B	-0-	2644	3	124	9	N	113	193	1			200
03	5425	X	2183	-0-	-3242 B	-0-	110	1	1963	3	N	100					300
							110	9									
04	8172	X	8172	-0-	-0- B	-0-	4220	1	3784	3	N	153	196	1			257
							168	9									
05	5425	X	3780	-0-	-1645 B	-0-	429	1	3246	3	N	95	189	1			163
							105	9									
*06	5250	X	3533	-0-	-1717 B	-0-	534	1	2874	3	N	114					277
							125	9									
07	5425	X	3111	-0-	-2314 B	-0-	550	1	2489	3	N	65					342
							72	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4565 X	4565	-0-	-0- B	-0-	1120	1	3445	3	N	-0-					265
03	4991 X	4845	-0-	-146 B	-0-	1173	1	3068	3	N	549	552	1			245
						604	9									
04	4830 X	4803	-0-	-27 B	-0-	1200	1	3047	3	N	505	382	1			368
						556	9									
05	4991 X	4955	-0-	-36 B	-0-	1240	1	3230	3	N	441	502	1			307
						485	9									
06	4830 X	4773	-0-	-57 B	-0-	1200	1	3032	3	N	492	541	1			258
						541	9									
*07	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3115	3	N	536	549	1			245
						590	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

02	4116 X	3139	-0-	-977 B	-0-	1219	1	1920	3	N	-0-					272
03	4557 X	2417	-0-	-2140 B	-0-	1194	1	1029	3	N	176	176	1			272
						194	9									
04	6210 X	2573	-0-	-3637 B	-0-	1194	1	1379	3	N	-0-	174	1			98
05	6417 X	3244	-0-	-3173 B	-0-	1349	1	1771	3	N	113	150	1			61
						124	9									
*06	6210 X	2956	-0-	-3254 B	-0-	1299	1	1603	3	N	49					110
						54	9									
*07	3406 X	3406	-0-	-0- B	-0-	1360	1	1950	3	N	87	157	1			40
						96	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

02	5159 X	5159	-0-	-0- B	-0-	1055	1	4013	3	N	83					321
						91	9									
03	5708 X	5708	-0-	-0- B	-0-	1187	1	3637	3	N	804	741	1			384
						884	9									
04	5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	1027	1	3272	3	N	744	742	1			386
						818	9									
05	5407 X	5407	-0-	-0- B	-0-	1194	1	3396	3	N	743	758	1			371
						817	9									
06	5136 X	5136	-0-	-0- B	-0-	1200	1	3182	3	N	685	844	1			212
						754	9									
*07	5407 X	5407	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3411	3	N	687	538	1			361
						756	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

02	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	1110	1	2714	3	N	-0-					297
03	4061 X	3718	-0-	-343 B	-0-	1104	1	2075	3	N	490	373	1			350
						539	9									
04	5000 X	5000	-0-	-0- B	-0-	1297	1	3176	3	N	479	561	1			268
						527	9									
05	5168 X	5168	-0-	-0- B	-0-	1347	1	3308	3	N	466	379	1			355
						513	9									
06	5289 X	5289	-0-	-0- B	-0-	1319	1	3506	3	N	422	542	1			235
						464	9									
07	4805 X	4611	-0-	-194 B	-0-	1332	1	2826	3	N	412	525	1			122
						453	9									

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
02	5292 X	3710	-0-	-1582 B	-0-	284	1	3426	3	N	-0-					292
03	4836 X	3472	-0-	-1364 B	-0-	293	1	2417	3	N	693	765	1			178
						762	9									
04	4680 X	3100	-0-	-1580 B	-0-	329	1	2002	3	N	699	594	1			283
						769	9									
05	4836 X	2980	-0-	-1856 B	-0-	290	1	2084	3	N	551	755	1			79
						606	9									
06	4595 X	4595	-0-	-0- B	-0-	132	1	3684	3	N	708	552	1			235
						779	9									
*07	4278 X	4278	-0-	-0- B	-0-	108	1	3475	3	N	632	727	1			140
						695	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53					198
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

*10	32209 X	17248	-0-	-14961 B	-0-	326	1	14769	3	N	1957	2182	1			212
						2153	9									
11	31170 X	11865	-0-	-19305 B	-0-	213	1	10122	3	N	1391	1291	1			312
						1530	9									
*12	32209 X	15926	-0-	-16283 B	-0-	246	1	13700	3	N	1800	2040	1			72
						1980	9									
*01	32209 X	-0-	-0-	-32209 B	-0-					N	-0-					72
*02	23016 X	-0-	-0-	-23016 B	-0-					N	-0-					72
*03	17453 X	-0-	-0-	-17453 B	-0-					N	-0-					72
*04	16230 X	-0-	-0-	-16230 B	-0-					N	-0-					72
*05	17081 X	-0-	-0-	-17081 B	-0-					N	-0-					72
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

02	5460 X	1653	-0-	-3807 B	-0-	507	1	1146	3	N	-0-					248
03	3751 X	1694	-0-	-2057 B	-0-	570	1	529	3	N	541	386	1			363
						595	9									
04	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	635	1	2598	3	N	464	542	1			285
						510	9									
05	14614 X	14614	-0-	-0- B	-0-	478	1	13627	3	N	463	348	1			400
						509	9									
06	2700 X	2692	-0-	-8 B	-0-	378	1	1842	3	N	429	684	1			145
						472	9									
07	15500 X	2054	-0-	-13446 B	-0-	341	1	1382	3	N	301	327	1			119
						331	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37100	X	5855	-0-	-31245 B	-0-	4837	3	1018	9	N	925	780	1			375
*03	41075	X	5995	-0-	-35080 B	-0-	60	1	4932	3	N	912	1035	1			252
							1003	9									
*04	21420	X	8398	-0-	-13022 B	-0-	339	1	7041	3	N	925	704	1			473
							1018	9									
*05	7378	X	6820	-0-	-558 B	-0-	342	1	5649	3	N	754	1037	1			190
							829	9									
*06	6690	X	6452	-0-	-238 B	-0-	380	1	5216	3	N	778	785	1			183
							856	9									
07	8742	X	4653	-0-	-4089 B	-0-	391	1	3631	3	N	574	449	1			308
							631	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

*02	5264	X	4587	-0-	-677 B	-0-	259	1	3671	3	N	597	560	1			276
							657	9									
*03	5549	X	5020	-0-	-529 B	-0-	430	1	3952	3	N	580	516	1			340
							638	9									
*04	4980	X	4503	-0-	-477 B	-0-	387	1	3584	3	N	484	556	1			268
							532	9									
*05	5828	X	3989	-0-	-1839 B	-0-	380	1	3053	3	N	505	556	1			217
							556	9									
*06	5640	X	3649	-0-	-1991 B	-0-	179	1	2707	3	N	694	708	1			203
							763	9									
*07	3529	X	3529	-0-	-0- B	-0-	379	1	2638	3	N	465	425	1			243
							512	9									

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

02	6076	X	3245	-0-	-2831 B	-0-	358	1	2856	3	N	28					240
							31	9									
03	6727	X	4945	-0-	-1782 B	-0-	348	1	3714	3	N	803	726	1			317
							883	9									
04	5940	X	4950	-0-	-990 B	-0-	357	1	3919	3	N	613	670	1			260
							674	9									
05	6138	X	4709	-0-	-1429 B	-0-	392	1	3549	3	N	698	683	1			275
							768	9									
06	4470	X	4243	-0-	-227 B	-0-	200	1	3360	3	N	621	644	1			252
							683	9									
*07	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	479	1	3274	3	N	595	680	1			167
							655	9									

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

02	15988	X	-0-	-0-	-15988 B	-0-					N	-0-					113
03	43821	X	43821	-0-	-0- B	-0-	512	1	36414	3	N	6268	5984	1			397
							6895	9									
04	40477	X	40477	-0-	-0- B	-0-	510	1	31643	3	N	7567	7771	1			193
							8324	9									
05	16277	X	16277	-0-	-0- B	-0-	527	1	12725	3	N	2750	2541	1			402
							3025	9									
06	17130	X	7855	-0-	-9275 B	-0-	420	1	5992	3	N	1312	1446	1			268
							1443	9									
07	41850	X	9044	-0-	-32806 B	-0-	527	1	6857	3	N	1509	1657	1			120
							1660	9									

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
02	7560 X	4302	-0-	-3258 B	-0-	1120	1	3066	3	N	105					323
						116	9									
03	8370 X	3815	-0-	-4555 B	-0-	1134	1	2360	3	N	292	368	1			247
						321	9									
04	7620 X	5555	-0-	-2065 B	-0-	768	1	4372	3	N	377	326	1			298
						415	9									
05	7630 X	7630	-0-	-0- B	-0-	1222	1	5857	3	N	501	566	1			233
						551	9									
06	6838 X	6838	-0-	-0- B	-0-	1200	1	5195	3	N	403	361	1			275
						443	9									
*07	6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	1191	1	4945	3	N	404	376	1			303
						444	9									

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

02	9019 X	9019	-0-	-0- B	-0-	6153	3	2866	9	N	2605	2725	1			315
03	23405 X	14910	-0-	-8495 B	-0-	12328	3	2582	9	N	2347	2427	1			235
04	22650 X	16350	-0-	-6300 B	-0-	24	1	12665	3	N	3328	3245	1			318
						3661	9									
05	22940 X	16038	-0-	-6902 B	-0-	133	1	12701	3	N	2913	2904	1			327
						3204	9									
06	14430 X	13075	-0-	-1355 B	-0-	51	1	10505	3	N	2290	2344	1			273
						2519	9									
*07	11851 X	11851	-0-	-0- B	-0-	388	1	9184	3	N	2072	1992	1			353
						2279	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

02	3892 X	2684	-0-	-1208 B	-0-	640	1	1791	3	N	230	296	1			262
						253	9									
03	4309 X	2414	-0-	-1895 B	-0-	863	1	1296	3	N	232	166	1			328
						255	9									
04	4170 X	2366	-0-	-1804 B	-0-	870	1	1377	3	N	108	194	1			242
						119	9									
05	4185 X	2578	-0-	-1607 B	-0-	884	1	1523	3	N	155	177	1			220
						171	9									
*06	3840 X	2783	-0-	-1057 B	-0-	857	1	1748	3	N	162	170	1			212
						178	9									
*07	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	877	1	1718	3	N	154	156	1			210
						169	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

*10	21700 X	17475	-0-	-4225 B	-0-	15392	3	2083	9	N	1894	1919	1			535
*11	21000 X	16266	-0-	-4734 B	-0-	14150	3	2116	9	N	1924	1834	1			625
*12	21700 X	16178	-0-	-5522 B	-0-	14068	3	2110	9	N	1918	1948	1			595
*01	20677 X	15371	-0-	-5306 B	-0-	13297	3	2074	9	N	1885	2139	1			341
*02	18172 X	13067	-0-	-5105 B	-0-	11362	3	1705	9	N	1550	1410	1			481
03	17980 X	15073	-0-	-2907 B	-0-	488	1	12718	3	N	1697	1778	1			400
						1867	9									
04	15750 X	14127	-0-	-1623 B	-0-	107	1	12304	3	N	1560	1597	1			363
						1716	9									
*05	16709 X	15347	-0-	-1362 B	-0-	413	1	13194	3	N	1582	1805	1			140
						1740	9									
*06	15390 X	15269	-0-	-121 B	-0-	1025	1	12693	3	N	1410	1418	1			132
						1551	9									
07	15066 X	7402	-0-	-7664 B	-0-	32	1	6215	3	N	1050	957	1			225
						1155	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4260	X	4260	-0-	-0- B	-0-	3921	3	339	9	N	308	191	1			197
03	19423	X	19423	-0-	-0- B	-0-	725	1	16234	3	N	2240	1982	1			455
							2464	9									
04	22195	X	22195	-0-	-0- B	-0-	560	1	17627	3	N	3644	3737	1			362
							4008	9									
05	16809	X	16809	-0-	-0- B	-0-	468	1	13535	3	N	2551	2825	1			88
							2806	9									
06	12469	X	12469	-0-	-0- B	-0-	413	1	9480	3	N	2342	2057	1			373
							2576	9									
07	20460	X	2665	-0-	-17795 B	-0-	43	1	2191	3	N	392	568	1			197
							431	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

02	15260	X	15059	-0-	-201 B	-0-	13948	1	980	3	N	119					227
							131	9									
03	14973	X	13985	-0-	-988 B	-0-	12460	1	1143	3	N	347	332	1			242
							382	9									
04	0	W	26211	-0-	26211 B	26211	13191	1	12505	3	N	468	378	1			332
							515	9									
05	0	W	14096	-0-	14096 B	40307	742	1	12911	3	N	403	545	1			190
							443	9									
06	0	W	11568	-0-	11568 B	51875	599	1	10519	3	N	409	367	1			232
							450	9									
07	0	W	9957	-0-	9957 B	61832	576	1	9006	3	N	341	371	1			202
							375	9									

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

02	19376	X	3040	-0-	-16336 B	-0-	1108	3	1932	9	N	1756	1776	1			97
03	21359	X	15720	-0-	-5639 B	-0-	14078	3	1642	9	N	1493	1420	1			170
04	19140	X	18931	-0-	-209 B	-0-	512	1	16092	3	N	2115	2077	1			208
							2327	9									
05	19499	X	19113	-0-	-386 B	-0-	565	1	16345	3	N	2003	2133	1			78
							2203	9									
06	17640	X	16305	-0-	-1335 B	-0-	606	1	13885	3	N	1649	1587	1			140
							1814	9									
07	16709	X	7293	-0-	-9416 B	-0-	119	1	5969	3	N	1095	902	1			333
							1205	9									

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

02	12553	X	12553	-0-	-0- B	-0-	11518	1	952	3	N	75					218
							83	9									
03	12400	X	11794	-0-	-606 B	-0-	10510	1	962	3	N	293	369	1			142
							322	9									
04	19734	X	19734	-0-	-0- B	-0-	9672	1	9613	3	N	408	373	1			177
							449	9									
05	13144	X	6667	-0-	-6477 B	-0-	556	1	5848	3	N	239	193	1			223
							263	9									
06	12720	X	5354	-0-	-7366 B	-0-	551	1	4568	3	N	214	187	1			250
							235	9									
07	9858	X	5210	-0-	-4648 B	-0-	637	1	4354	3	N	199	351	1			98
							219	9									

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
02	6720	X	5849	-0-	-871 B	-0-	1230	1	4619	3	N	-0-					327
03	7440	X	6429	-0-	-1011 B	-0-	1293	1	4226	3	N	827	942	1			124
							910	9									
04	7200	X	6459	-0-	-741 B	-0-	1313	1	4686	3	N	418	378	1			164
							460	9									
05	7440	X	6836	-0-	-604 B	-0-	1357	1	4624	3	N	777	677	1			264
							855	9									
06	6270	X	6191	-0-	-79 B	-0-	1319	1	4281	3	N	537	551	1			250
							591	9									
07	6665	X	6215	-0-	-450 B	-0-	1300	1	4301	3	N	558	559	1			249
							614	9									

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

*01	32085	X	-0-	-0-	-32085 B	-0-					N	-0-					263
02	28980	X	-0-	-0-	-28980 B	-0-					N	-0-					263
03	29698	X	-0-	-0-	-29698 B	-0-					N	-0-					263
*04	12480	X	-0-	-0-	-12480 B	-0-					N	-0-					263
*05	62	X	15	-0-	-47 B	-0-	12	3	3	9	N	3					266
*06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					266
07	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					266

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

*10	24087	X	20121	-0-	-3966 B	-0-	514	1	17393	3	N	2013	2300	1			235
							2214	9									
*11	23310	X	17631	-0-	-5679 B	-0-	468	1	14986	3	N	1979	1592	1			622
							2177	9									
*12	24087	X	8235	-0-	-15852 B	-0-	216	1	7093	3	N	842	1304	1			160
							926	9									
*01	23250	X	-0-	-0-	-23250 B	-0-					N	-0-					160
*02	20440	X	-0-	-0-	-20440 B	-0-					N	-0-					160
*03	20212	X	4	-0-	-20208 B	-0-	4	3			N	-0-					160
04	16470	X	-0-	-0-	-16470 B	-0-					N	-0-					160
*05	8246	X	129	-0-	-8117 B	-0-	50	3	79	9	N	72					232
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					232
07	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					232

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

02	4805	X	4805	-0-	-0- B	-0-	1098	1	3692	3	N	14					357
							15	9									
03	4371	X	1773	-0-	-2598 B	-0-	480	1	1065	3	N	207	379	1			185
							228	9									
04	4230	X	62	-0-	-4168 B	-0-	61	1	1	3	N	-0-					185
05	4371	X	252	-0-	-4119 B	-0-	168	1	12	3	N	65	155	1			95
							72	9									
06	4230	X	181	-0-	-4049 B	-0-	120	1	47	3	N	13					108
							14	9									
07	620	X	51	-0-	-569 B	-0-	27	1	14	3	N	9					117
							10	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12488	X	4835	-0-	-7653 B	-0-	27	1	4437	3	N	337	388	1			162
							371	9									
03	11811	X	814	-0-	-10997 B	-0-	411	1	364	3	N	35					197
							39	9									
04	20997	X	20997	-0-	-0- B	-0-	12034	1	7876	3	N	988	887	1			298
							1087	9									
05	11811	X	11644	-0-	-167 B	-0-	689	1	10250	3	N	641	724	1			215
							705	9									
06	10770	X	5839	-0-	-4931 B	-0-	730	1	4754	3	N	323	341	1			197
							355	9									
07	5425	X	4984	-0-	-441 B	-0-	762	1	3926	3	N	269	303	1			163
							296	9									

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

02	26629	X	26629	-0-	-0- B	-0-	476	1	22000	3	N	3775	3855	1			265
							4153	9									
03	24404	X	24404	-0-	-0- B	-0-	20	1	20720	3	N	3331	3264	1			332
							3664	9									
04	22930	X	22930	-0-	-0- B	-0-	292	1	18840	3	N	3453	3460	1			325
							3798	9									
05	24574	X	24574	-0-	-0- B	-0-	431	1	20531	3	N	3284	3249	1			360
							3612	9									
06	21870	X	6737	-0-	-15133 B	-0-	246	1	5909	3	N	529	742	1			147
							582	9									
07	18817	X	4099	-0-	-14718 B	-0-	224	1	2859	3	N	924	703	1			368
							1016	9									

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

02	5544	X	4334	-0-	-1210 B	-0-	1078	1	3256	3	N	-0-					253
03	6138	X	4478	-0-	-1660 B	-0-	1240	1	2899	3	N	308	378	1			165
							339	9									
04	5580	X	4555	-0-	-1025 B	-0-	1181	1	2966	3	N	371	188	1			348
							408	9									
05	5611	X	5031	-0-	-580 B	-0-	1240	1	3373	3	N	380	562	1			166
							418	9									
06	5100	X	4816	-0-	-284 B	-0-	1200	1	3233	3	N	348	364	1			150
							383	9									
07	4805	X	4589	-0-	-216 B	-0-	1240	1	2956	3	N	357	177	1			330
							393	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

02	7840	X	7056	-0-	-784 B	-0-	496	1	6353	3	N	188					310
							207	9									
03	16381	X	16381	-0-	-0- B	-0-	8519	1	7200	3	N	602	470	1			442
							662	9									
04	15336	X	15336	-0-	-0- B	-0-	7862	1	6883	3	N	537	657	1			322
							591	9									
05	7812	X	7593	-0-	-219 B	-0-	503	1	6506	3	N	531	535	1			318
							584	9									
06	13147	X	13147	-0-	-0- B	-0-	6587	1	6052	3	N	462	532	1			248
							508	9									
07	8773	X	6773	-0-	-2000 B	-0-	583	1	5687	3	N	457	525	1			180
							503	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	3247	-0-	3247 B	37945	473	1	2591	3	N	166					526
							183	9									
03	0	W	4723	-0-	4723 B	42668	466	1	2937	3	N	1200	1216	1			510
							1320	9									
04	0	W	6214	-0-	6214 B	48882	451	1	4568	3	N	1086	1255	1			341
							1195	9									
05	0	W	4140	-0-	4140 B	53022	519	1	2482	3	N	1035	1033	1			343
							1139	9									
06	0	W	4423	-0-	4423 B	57445	510	1	2798	3	N	1014	1051	1			306
							1115	9									
07	0	W	5689	-0-	5689 B	63134	527	1	4202	3	N	873	897	1			282
							960	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

02	11368	X	7063	-0-	-4305 B	-0-	195	1	6725	3	N	130					323
							143	9									
03	11718	X	9197	-0-	-2521 B	-0-	245	1	7338	3	N	1467	1682	1			108
							1614	9									
04	9990	X	8058	-0-	-1932 B	-0-	370	1	5602	3	N	1896	1762	1			242
							2086	9									
05	9455	X	7041	-0-	-2414 B	-0-	353	1	5190	3	N	1362	1126	1			478
							1498	9									
06	9000	X	8205	-0-	-795 B	-0-	447	1	6068	3	N	1536	1594	1			420
							1690	9									
07	9362	X	7101	-0-	-2261 B	-0-	421	1	5251	3	N	1299	1389	1			330
							1429	9									

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

02	5096	X	2559	-0-	-2537 B	-0-	476	1	2083	3	N	-0-					398
03	5642	X	3401	-0-	-2241 B	-0-	333	1	2109	3	N	872	713	1			454
							959	9									
04	5460	X	1438	-0-	-4022 B	-0-	451	1	987	9	N	897	1088	1			263
05	5642	X	4468	-0-	-1174 B	-0-	513	1	2907	3	N	953	1059	1			157
							1048	9									
06	5460	X	4508	-0-	-952 B	-0-	510	1	3053	3	N	859	706	1			310
							945	9									
07	3689	X	2352	-0-	-1337 B	-0-	527	1	1002	3	N	748	875	1			183
							823	9									

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

*01	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					130
*02	336	X	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	125					255
*03	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					255
*04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					255
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					255
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					255
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					255

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37996	X	36665	-0-	-1331 B	-0-	27382	3	9283	9	N	8439	7295	0	838	1	498
03	42067	X	26586	-0-	-15481 B	-0-	463	1	19621	3	N	5911	5910	0	472	1	27
							6502	9									
04	40710	X	24161	-0-	-16549 B	-0-	440	1	17834	3	N	5352	1481	0	3519	1	379
							5887	9									
05	42067	X	18453	-0-	-23614 B	-0-	435	1	13672	3	N	3951	4227	1			103
							4346	9									
06	40710	X	18988	-0-	-21722 B	-0-	1250	1	12366	3	N	4072	4003	1			172
							893	4	4479	9							
07	15717	X	15245	-0-	-472 B	-0-	937	1	9641	3	N	3307	3305	1			174
							1029	4	3638	9							

W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136

02	14B2 EXT		29348	-0-	29348 B	510882	1091	1	28050	3	N	188					363
							207	9									
03	14B2 EXT		32588	-0-	32588 B	543470	1100	1	22032	3	N	8596	8562	1			397
							9456	9									
04	14B2 EXT		19770	-0-	19770 B	563240	788	1	13267	3	N	5195	5449	1			143
							5715	9									
05	14B2 EXT		691	-0-	691 B	563931	666	1	1	3	N	22	88	1			77
							24	9									
06	14B2 EXT		1655	-0-	1655 B	565586	582	1	1040	3	N	30					107
							33	9									
*07	566258	X	672	-0-	-565586 B	-0-	672	1			N	-0-					107

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

02	6664	X	3680	-0-	-2984 B	-0-	17	1	1797	3	N	1696	1657	1	1	8	228
							1866	9									
03	5039	X	5039	-0-	-0- B	-0-	29	1	3149	3	N	1692	1687	1			233
							1861	9									
04	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	16	1	2451	3	N	784	935	1			82
							862	9									
05	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	18	1	2799	3	N	1319	1313	1			88
							1451	9									
06	4890	X	1274	-0-	-3616 B	-0-	11	1	698	3	N	514	497	1	7	8	98
							565	9									
07	5053	X	2272	-0-	-2781 B	-0-	21	1	1180	3	N	974	941	1			131
							1071	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

02	9072	X	6211	-0-	-2861 B	-0-	6179	3	32	9	Y	29	34	1			93
03	8680	X	6284	-0-	-2396 B	-0-	6126	3	158	9	Y	144	201	1			36
04	15990	X	6115	-0-	-9875 B	-0-	5932	3	183	9	Y	166	160	1			42
05	16523	X	6066	-0-	-10457 B	-0-	5776	3	290	9	Y	264	206	1			100
06	15990	X	5049	-0-	-10941 B	-0-	4905	3	144	9	Y	131	164	1			67
07	0	W	5372	-0-	5372 B	5372	5157	3	215	9	Y	195	202	1			60

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
02	22400	X	14139	-0-	-8261 B	-0-	14137	3	2	9	Y	2	26	1			125
03	23157	X	14474	-0-	-8683 B	-0-	14170	3	304	9	Y	276	331	1			70
04	40260	X	14054	-0-	-26206 B	-0-	13615	3	439	9	Y	399	368	1			101
05	41602	X	12872	-0-	-28730 B	-0-	12819	3	53	9	Y	48	131	1			18
06	40260	X	12112	-0-	-28148 B	-0-	12090	3	22	9	Y	20	28	1			10
07	15655	X	11734	-0-	-3921 B	-0-	11706	3	28	9	Y	25	27	1			8

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

02	DLQ G-10		9425	-0-	9425 B	66687	9388	3	37	9	Y	34	50	1			40
03	DLQ G-10		12216	-0-	12216 B	78903	12019	3	197	9	Y	179	174	1			45
04	DLQ G-10		10770	-0-	10770 B	89673	10701	3	69	9	Y	63	92	1			16
05	99250	X	9577	-0-	-89673 B	-0-	9446	3	131	9	Y	119	90	1			45
06	11010	X	9996	-0-	-1014 B	-0-	9883	3	113	9	Y	103	96	1			52
07	12152	X	9258	-0-	-2894 B	-0-	9039	3	219	9	Y	199	190	1			61

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

02	DLQ G-10		8970	-0-	8970 B	67472	8924	3	46	9	Y	42	33	1			17
03	DLQ G-10		8621	-0-	8621 B	76093	8587	3	34	9	Y	31	40	1			8
04	DLQ G-10		7527	-0-	7527 B	83620	7466	3	61	9	Y	55	49	1			14
05	90830	X	7210	-0-	-83620 B	-0-	7184	3	26	9	Y	24	29	1			9
06	8010	X	6376	-0-	-1634 B	-0-	6315	3	61	9	Y	55	36	1			28
07	8277	X	6269	-0-	-2008 B	-0-	6239	3	30	9	Y	27	47	1			8

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

02	DLQ G-10		62	-0-	62 B	28230	3	3	59	9	Y	54	52	1			26
03	DLQ G-10		20974	-0-	20974 B	49204	20361	3	613	9	Y	557	442	1			141
04	DLQ G-10		14702	-0-	14702 B	63906	14150	3	552	9	Y	502	516	1			127
05	77501	X	13595	-0-	-63906 B	-0-	13222	3	373	9	Y	339	338	1			128
06	14310	X	11135	-0-	-3175 B	-0-	10828	3	307	9	Y	279	265	1			142
07	14787	X	12322	-0-	-2465 B	-0-	11738	3	584	9	Y	531	510	1			163

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

02	7444	X	7444	-0-	-0- B	-0-	6758	3	686	9	N	624	624	1			-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0- B	-0-	5635	3	542	9	N	493	493	1			-0-
04	7318	X	7318	-0-	-0- B	-0-	6702	3	616	9	N	560	560	1			-0-
05	0	W	4860	-0-	4860 B	4860	4453	3	407	9	N	370	370	1			-0-
06	0	W	6633	-0-	6633 B	11493	6064	3	569	9	N	517	517	1			-0-
07	0	W	5223	-0-	5223 B	16716	4788	3	435	9	N	395	395	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

02	12096	X	10577	-0-	-1519 B	-0-	7606	3	2971	9	Y	2701	2701	1			-0-
03	13392	X	8589	-0-	-4803 B	-0-	6075	3	2514	9	Y	2285	2285	1			-0-
04	12960	X	7322	-0-	-5638 B	-0-	5379	3	1943	9	Y	1766	1766	1			-0-
05	13392	X	7013	-0-	-6379 B	-0-	5194	3	1819	9	Y	1654	1651	1	3	8	-0-
06	12960	X	6458	-0-	-6502 B	-0-	4778	3	1680	9	Y	1527	1527	1			-0-
07	9114	X	7975	-0-	-1139 B	-0-	5933	3	2042	9	Y	1856	1856	1			-0-

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 #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10164 X	8474	-0-	-1690 B	-0-	7121 3	1353 9	Y	1230	1230 1		-0-
03	11253 X	9393	-0-	-1860 B	-0-	7822 3	1571 9	Y	1428	1428 1		-0-
04	10890 X	8843	-0-	-2047 B	-0-	7478 3	1365 9	Y	1241	1241 1		-0-
05	10354 X	8953	-0-	-1401 B	-0-	7596 3	1357 9	Y	1234	1234 1		-0-
06	10020 X	8411	-0-	-1609 B	-0-	7153 3	1258 9	Y	1144	1144 1		-0-
*07	8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	7229 3	1250 9	Y	1136	1136 1		-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

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-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

02	10612 X	8272	-0-	-2340 B	-0-	7377 3	895 9	Y	814	813 1	1 8	-0-
03	14570 X	10439	-0-	-4131 B	-0-	9284 3	1155 9	Y	1050	1050 1		-0-
04	14100 X	10547	-0-	-3553 B	-0-	9454 3	1093 9	Y	994	994 1		-0-
05	14570 X	12276	-0-	-2294 B	-0-	11073 3	1203 9	Y	1094	1094 1		-0-
06	12030 X	8330	-0-	-3700 B	-0-	7553 3	777 9	Y	706	705 1	1 8	-0-
07	10912 X	-0-	-0-	-10912 B	-0-			Y	-0-			-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

02	8372 X	7474	-0-	-898 B	-0-	7190 3	284 9	Y	258	258 1		-0-
03	9269 X	7868	-0-	-1401 B	-0-	7564 3	304 9	Y	276	276 1		-0-
04	8850 X	7397	-0-	-1453 B	-0-	7137 3	260 9	Y	236	236 1		-0-
05	9145 X	7662	-0-	-1483 B	-0-	7414 3	248 9	Y	225	225 1		-0-
06	8850 X	7068	-0-	-1782 B	-0-	6845 3	223 9	Y	203	203 1		-0-
07	8277 X	7277	-0-	-1000 B	-0-	7072 3	205 9	Y	186	186 1		-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

02	11945 X	11945	-0-	-0- B	-0-	11339 3	606 9	N	551	551 1		-0-
03	12527 X	12527	-0-	-0- B	-0-	11871 3	656 9	N	596	596 1		-0-
04	11703 X	11703	-0-	-0- B	-0-	11127 3	576 9	N	524	524 1		-0-
05	11380 X	11380	-0-	-0- B	-0-	10813 3	567 9	N	515	515 1		-0-
06	10458 X	10458	-0-	-0- B	-0-	9955 3	503 9	N	457	457 1		-0-
*07	10665 X	10665	-0-	-0- B	-0-	10147 3	518 9	N	471	471 1		-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

02	26516 X	11550	-0-	-14966 B	-0-	8554 3	2996 9	Y	2724	2710 1	14 8	-0-
03	19189 X	11468	-0-	-7721 B	-0-	8470 3	2998 9	Y	2725	2725 1		-0-
04	18570 X	10130	-0-	-8440 B	-0-	7521 3	2609 9	Y	2372	2372 1		-0-
05	16740 X	9658	-0-	-7082 B	-0-	7180 3	2478 9	Y	2253	2253 1		-0-
06	14490 X	8327	-0-	-6163 B	-0-	6124 3	2203 9	Y	2003	2003 1		-0-
07	9920 X	8177	-0-	-1743 B	-0-	5877 3	2300 9	Y	2091	2091 1		-0-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

02	9408 X	8008	-0-	-1400 B	-0-	7638 3	370 9	Y	336	336 1		-0-
03	10018 X	10018	-0-	-0- B	-0-	9619 3	399 9	Y	363	363 1		-0-
04	9570 X	8141	-0-	-1429 B	-0-	7836 3	305 9	Y	277	277 1		-0-
05	9889 X	9377	-0-	-512 B	-0-	8654 3	723 9	Y	657	657 1		-0-
06	9690 X	8941	-0-	-749 B	-0-	7886 3	1055 9	Y	959	959 1		-0-
07	10013 X	9004	-0-	-1009 B	-0-	7919 3	1085 9	Y	986	986 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	7308 X	7099	-0-	-209 B	-0-	6845 3	254 9	N	231	231 1		-0-
03	8091 X	7885	-0-	-206 B	-0-	7615 3	270 9	N	245	245 1		-0-
04	7830 X	7477	-0-	-353 B	-0-	7242 3	235 9	N	214	214 1		-0-
05	7874 X	7516	-0-	-358 B	-0-	7289 3	227 9	N	206	206 1		-0-
06	7620 X	7037	-0-	-583 B	-0-	6772 3	265 9	N	241	238 1	3 8	-0-
07	7874 X	7116	-0-	-758 B	-0-	6910 3	206 9	N	187	187 1		-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

02	8960 X	8103	-0-	-857 B	-0-	7764 3	339 9	Y	308	308 1		-0-
03	9920 X	8664	-0-	-1256 B	-0-	8288 3	376 9	Y	342	342 1		-0-
04	9600 X	7730	-0-	-1870 B	-0-	7488 3	242 9	Y	220	220 1		-0-
05	9269 X	7849	-0-	-1420 B	-0-	7586 3	263 9	Y	239	239 1		-0-
06	8670 X	7572	-0-	-1098 B	-0-	7339 3	233 9	Y	212	212 1		-0-
07	8959 X	7500	-0-	-1459 B	-0-	7259 3	241 9	Y	219	219 1		-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

02	10133 X	10133	-0-	-0- B	-0-	8823 3	1310 9	Y	1191	1191 1		-0-
03	10689 X	10689	-0-	-0- B	-0-	9279 3	1410 9	Y	1282	1282 1		-0-
04	9992 X	9992	-0-	-0- B	-0-	8500 3	1492 9	Y	1356	1356 1		-0-
05	11222 X	9923	-0-	-1299 B	-0-	8512 3	1411 9	Y	1283	1283 1		-0-
06	10860 X	8783	-0-	-2077 B	-0-	7672 3	1111 9	Y	1010	1010 1		-0-
07	11222 X	8913	-0-	-2309 B	-0-	7812 3	1101 9	Y	1001	1001 1		-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

02	18200 X	17101	-0-	-1099 B	-0-	15180 3	1921 9	Y	1746	1746 1		-0-
03	20026 X	17812	-0-	-2214 B	-0-	15715 3	2097 9	Y	1906	1906 1		-0-
04	18900 X	16999	-0-	-1901 B	-0-	14987 3	2012 9	Y	1829	1829 1		-0-
05	19158 X	17204	-0-	-1954 B	-0-	15168 3	2036 9	Y	1851	1851 1		-0-
06	18330 X	17778	-0-	-552 B	-0-	15703 3	2075 9	Y	1886	1886 1		-0-
07	17794 X	3895	-0-	-13899 B	-0-	3457 3	438 9	Y	398	398 1		-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

02	6524 X	5788	-0-	-736 B	-0-	5415 3	373 9	N	339	339 1		-0-
03	6913 X	6151	-0-	-762 B	-0-	5785 3	366 9	N	333	333 1		-0-
04	7260 X	5692	-0-	-1568 B	-0-	5419 3	273 9	N	248	248 1		-0-
05	7502 X	5723	-0-	-1779 B	-0-	5401 3	322 9	N	293	293 1		-0-
06	7260 X	5325	-0-	-1935 B	-0-	5031 3	294 9	N	267	267 1		-0-
07	6417 X	5434	-0-	-983 B	-0-	5161 3	273 9	N	248	248 1		-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

02	4732 X	4424	-0-	-308 B	-0-	3965 3	459 9	Y	417	417 1		-0-
03	5239 X	4732	-0-	-507 B	-0-	4205 3	527 9	Y	479	479 1		-0-
04	5070 X	4326	-0-	-744 B	-0-	3889 3	437 9	Y	397	397 1		-0-
05	5115 X	4327	-0-	-788 B	-0-	3899 3	428 9	Y	389	389 1		-0-
06	4950 X	4104	-0-	-846 B	-0-	3701 3	403 9	Y	366	366 1		-0-
07	4898 X	4199	-0-	-699 B	-0-	3742 3	457 9	Y	415	415 1		-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

02	12439 X	12439	-0-	-0- B	-0-	11688 3	751 9	Y	683	683 1		-0-
03	13299 X	13028	-0-	-271 B	-0-	12247 3	781 9	Y	710	710 1		-0-
04	12870 X	11459	-0-	-1411 B	-0-	10796 3	663 9	Y	603	603 1		-0-
05	13764 X	11569	-0-	-2195 B	-0-	10919 3	650 9	Y	591	591 1		-0-
06	13320 X	10911	-0-	-2409 B	-0-	10313 3	598 9	Y	544	544 1		-0-
07	13764 X	11012	-0-	-2752 B	-0-	10420 3	592 9	Y	538	538 1		-0-

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
02	13356 X	9567	-0-	-3789 B	-0-	7130	3	2437	9	Y	2215	2215	1			-0-
03	14105 X	10000	-0-	-4105 B	-0-	7592	3	2408	9	Y	2189	2189	1			-0-
04	13050 X	9243	-0-	-3807 B	-0-	6936	3	2307	9	Y	2097	2097	1			-0-
05	11780 X	8771	-0-	-3009 B	-0-	6513	3	2258	9	Y	2053	2053	1			-0-
06	11250 X	7938	-0-	-3312 B	-0-	5834	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
07	8339 X	8036	-0-	-303 B	-0-	6013	3	2023	9	Y	1839	1837	1	2	8	-0-

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

02	13804 X	11079	-0-	-2725 B	-0-	8373	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
03	15283 X	7164	-0-	-8119 B	-0-	5371	3	1793	9	Y	1630	1630	1			-0-
04	14430 X	-0-	-0-	-14430 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	17179 X	17179	-0-	-0- B	-0-	12942	3	4237	9	Y	3852	3851	1	1	8	-0-
06	17321 X	17321	-0-	-0- B	-0-	13096	3	4225	9	Y	3841	3839	1	2	8	-0-
*07	15257 X	15257	-0-	-0- B	-0-	11586	3	3671	9	Y	3337	3336	1	1	8	-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

02	15400 X	15203	-0-	-197 B	-0-	12505	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-
03	17050 X	16233	-0-	-817 B	-0-	13312	3	2921	9	Y	2655	2655	1			-0-
04	16350 X	9751	-0-	-6599 B	-0-	8067	3	1684	9	Y	1531	1531	1			-0-
05	16833 X	-0-	-0-	-16833 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	19453 X	19453	-0-	-0- B	-0-	15286	3	4167	9	Y	3788	3788	1			-0-
*07	25694 X	25694	-0-	-0- B	-0-	20219	3	5475	9	Y	4977	4976	1	1	8	-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

02	13076 X	12409	-0-	-667 B	-0-	9846	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-
03	15159 X	10937	-0-	-4222 B	-0-	8517	3	2420	9	Y	2200	2200	1			-0-
04	14670 X	11957	-0-	-2713 B	-0-	9391	3	2566	9	Y	2333	2333	1			-0-
05	15159 X	12525	-0-	-2634 B	-0-	9830	3	2695	9	Y	2450	2450	1			-0-
06	14550 X	10019	-0-	-4531 B	-0-	7824	3	2195	9	Y	1995	1995	1			-0-
*07	14392 X	14392	-0-	-0- B	-0-	11438	3	2954	9	Y	2685	2685	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

02	3920 X	2765	-0-	-1155 B	-0-	2524	3	241	9	N	219	219	1			-0-
03	4340 X	3027	-0-	-1313 B	-0-	2772	3	255	9	N	232	232	1			-0-
04	4200 X	2927	-0-	-1273 B	-0-	2663	3	264	9	N	240	240	1			-0-
05	3999 X	2943	-0-	-1056 B	-0-	2689	3	254	9	N	231	231	1			-0-
06	3780 X	2977	-0-	-803 B	-0-	2746	3	231	9	N	210	210	1			-0-
07	3069 X	2945	-0-	-124 B	-0-	2714	3	231	9	N	210	210	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

02	22204 X	14768	-0-	-7436 B	-0-	10789	3	3979	9	Y	3617	3617	1			-0-
03	24583 X	15195	-0-	-9388 B	-0-	11239	3	3956	9	Y	3596	3596	1			-0-
04	23790 X	8735	-0-	-15055 B	-0-	6433	3	2302	9	Y	2093	2093	1			-0-
05	20677 X	2802	-0-	-17875 B	-0-	2037	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
06	18330 X	13800	-0-	-4530 B	-0-	10040	3	3760	9	Y	3418	3416	1	2	8	-0-
07	13609 X	8263	-0-	-5346 B	-0-	5636	3	2627	9	Y	2388	2388	1			-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

02	9619 X	9619	-0-	-0- B	-0-	9121	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
03	10758 X	10758	-0-	-0- B	-0-	10231	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
04	10380 X	9635	-0-	-745 B	-0-	9163	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
05	10726 X	9643	-0-	-1083 B	-0-	9173	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
06	10410 X	9075	-0-	-1335 B	-0-	8632	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
07	10757 X	8916	-0-	-1841 B	-0-	8478	3	438	9	Y	398	398	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17808	X	12758	-0-	-5050	B	-0-	9796	3	2962	9	Y	2693	2693	1			-0-
03	19716	X	16626	-0-	-3090	B	-0-	12832	3	3794	9	Y	3449	3449	1			-0-
04	12489	X	12489	-0-	-0-	B	-0-	9868	3	2621	9	Y	2383	2383	1			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	1877	-0-	1877	B	1877	1429	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
07	0	W	1615	-0-	1615	B	3492	1023	3	592	9	Y	538	538	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

02	5852	X	5748	-0-	-104	B	-0-	5431	3	317	9	N	288	288	1			-0-
03	6448	X	6277	-0-	-171	B	-0-	5935	3	342	9	N	311	311	1			-0-
04	6210	X	5605	-0-	-605	B	-0-	5351	3	254	9	N	231	231	1			-0-
05	6355	X	5742	-0-	-613	B	-0-	5485	3	257	9	N	234	234	1			-0-
06	6150	X	5392	-0-	-758	B	-0-	5162	3	230	9	N	209	209	1			-0-
07	6355	X	5479	-0-	-876	B	-0-	5251	3	228	9	N	207	207	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

02	8568	X	7346	-0-	-1222	B	-0-	7233	3	113	9	N	103	103	1			-0-
03	9145	X	7668	-0-	-1477	B	-0-	7537	3	131	9	N	119	119	1			-0-
04	8610	X	7039	-0-	-1571	B	-0-	6911	3	128	9	N	116	116	1			-0-
05	8897	X	6775	-0-	-2122	B	-0-	6656	3	119	9	N	108	108	1			-0-
06	8280	X	6070	-0-	-2210	B	-0-	5978	3	92	9	N	84	84	1			-0-
07	8122	X	5936	-0-	-2186	B	-0-	5839	3	97	9	N	88	88	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

02	6405	X	6405	-0-	-0-	B	-0-	5961	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
03	6107	X	5826	-0-	-281	B	-0-	5418	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
04	5790	X	5495	-0-	-295	B	-0-	5123	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
05	7099	X	5546	-0-	-1553	B	-0-	5179	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
06	6870	X	5093	-0-	-1777	B	-0-	4752	3	341	9	Y	310	310	1			-0-
07	7099	X	4857	-0-	-2242	B	-0-	4518	3	339	9	Y	308	308	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

02	31864	X	25633	-0-	-6231	B	-0-	22665	3	2968	9	Y	2698	2698	1			-0-
03	33046	X	27699	-0-	-5347	B	-0-	24519	3	3180	9	Y	2891	2891	1			-0-
04	31140	X	25480	-0-	-5660	B	-0-	22569	3	2911	9	Y	2646	2646	1			-0-
05	31093	X	26459	-0-	-4634	B	-0-	23527	3	2932	9	Y	2665	2665	1			-0-
06	29940	X	21661	-0-	-8279	B	-0-	19098	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-
07	28365	X	-0-	-0-	-28365	B	-0-					Y	-0-					-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

02	3690	X	3690	-0-	-0-	B	-0-	3436	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
03	4185	X	3043	-0-	-1142	B	-0-	2779	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
04	5190	X	2410	-0-	-2780	B	-0-	2253	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
05	5363	X	2510	-0-	-2853	B	-0-	2421	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	5190	X	2337	-0-	-2853	B	-0-	2267	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
07	4092	X	2309	-0-	-1783	B	-0-	2241	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

02	23268	X	20830	-0-	-2438	B	-0-	18353	3	2477	9	Y	2252	2250	1	2	8	-0-
03	29140	X	21418	-0-	-7722	B	-0-	18908	3	2510	9	Y	2282	2282	1			-0-
04	28200	X	19741	-0-	-8459	B	-0-	17490	3	2251	9	Y	2046	2046	1			-0-
05	29140	X	7968	-0-	-21172	B	-0-	7038	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
06	23760	X	-0-	-0-	-23760	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	22041	X	17008	-0-	-5033	B	-0-	14571	3	2437	9	Y	2215	2215	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31752 X	21794	-0-	-9958 B	-0-	17837	3	3957	9	Y	3597	3597	1			-0-
03	35154 X	21527	-0-	-13627 B	-0-	17630	3	3897	9	Y	3543	3543	1			-0-
04	28440 X	20377	-0-	-8063 B	-0-	16711	3	3666	9	Y	3333	3333	1			-0-
05	26722 X	20434	-0-	-6288 B	-0-	16912	3	3522	9	Y	3202	3202	1			-0-
06	25170 X	18829	-0-	-6341 B	-0-	15603	3	3226	9	Y	2933	2933	1			-0-
07	22475 X	18466	-0-	-4009 B	-0-	15311	3	3155	9	Y	2868	2868	1			-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

02	6160 X	5093	-0-	-1067 B	-0-	4986	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
03	6696 X	5748	-0-	-948 B	-0-	5593	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
04	6480 X	5358	-0-	-1122 B	-0-	5206	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
05	6696 X	5327	-0-	-1369 B	-0-	5185	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
06	6480 X	4833	-0-	-1647 B	-0-	4759	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
07	5735 X	4919	-0-	-816 B	-0-	4853	3	66	9	Y	60	60	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

02	7560 X	6150	-0-	-1410 B	-0-	5803	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
03	8060 X	6903	-0-	-1157 B	-0-	6526	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
04	7500 X	6346	-0-	-1154 B	-0-	6018	3	328	9	Y	298	298	1			-0-
05	7750 X	6455	-0-	-1295 B	-0-	6143	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
06	7020 X	6020	-0-	-1000 B	-0-	5742	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
07	6913 X	6075	-0-	-838 B	-0-	5802	3	273	9	Y	248	248	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

02	16660 X	15310	-0-	-1350 B	-0-	13454	3	1856	9	Y	1687	1687	1			-0-
03	18445 X	14125	-0-	-4320 B	-0-	12135	3	1990	9	Y	1809	1809	1			-0-
04	17310 X	12894	-0-	-4416 B	-0-	11071	3	1823	9	Y	1657	1657	1			-0-
05	17670 X	10552	-0-	-7118 B	-0-	9085	3	1467	9	Y	1334	1334	1			-0-
06	16410 X	11931	-0-	-4479 B	-0-	10421	3	1510	9	Y	1373	1373	1			-0-
07	15190 X	930	-0-	-14260 B	-0-	818	3	112	9	Y	102	102	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

02	18088 X	17553	-0-	-535 B	-0-	13757	3	3796	9	Y	3451	3451	1			-0-
03	28055 X	18712	-0-	-9343 B	-0-	14491	3	4221	9	Y	3837	3837	1			-0-
04	27150 X	17186	-0-	-9964 B	-0-	13444	3	3742	9	Y	3402	3402	1			-0-
05	28055 X	16945	-0-	-11110 B	-0-	13359	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-
06	20670 X	15246	-0-	-5424 B	-0-	12017	3	3229	9	Y	2935	2935	1			-0-
07	15407 X	14889	-0-	-518 B	-0-	11707	3	3182	9	Y	2893	2893	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

02	3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	3356	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
03	3968 X	3105	-0-	-863 B	-0-	2974	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
04	4170 X	3164	-0-	-1006 B	-0-	3014	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
05	4309 X	2863	-0-	-1446 B	-0-	2732	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
06	4170 X	3145	-0-	-1025 B	-0-	3001	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	3875 X	3232	-0-	-643 B	-0-	2927	3	305	9	Y	277	277	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

02	6272 X	5287	-0-	-985 B	-0-	5039	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
03	6789 X	6290	-0-	-499 B	-0-	6034	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	6390 X	5644	-0-	-746 B	-0-	5304	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
05	6386 X	5296	-0-	-1090 B	-0-	5097	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
06	6090 X	4836	-0-	-1254 B	-0-	4662	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
07	6293 X	5440	-0-	-853 B	-0-	5253	3	187	9	Y	170	170	1			-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 #: 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
02	16476	X	16476	-0-	-0-	B	-0-	13691	3	2785	9	Y	2532	2532	1			-0-
03	19151	X	19151	-0-	-0-	B	-0-	15928	3	3223	9	Y	2930	2930	1			-0-
04	19220	X	19220	-0-	-0-	B	-0-	16199	3	3021	9	Y	2746	2746	1			-0-
05	18228	X	16501	-0-	-1727	B	-0-	13503	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
06	18540	X	15819	-0-	-2721	B	-0-	12975	3	2844	9	Y	2585	2585	1			-0-
07	19871	X	14854	-0-	-5017	B	-0-	12047	3	2807	9	Y	2552	2552	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

02	13860	X	12765	-0-	-1095	B	-0-	11930	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
03	13919	X	13685	-0-	-234	B	-0-	12776	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
04	13530	X	12520	-0-	-1010	B	-0-	11717	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
05	14136	X	12394	-0-	-1742	B	-0-	11623	3	771	9	Y	701	701	1			-0-
06	13680	X	10862	-0-	-2818	B	-0-	10213	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
07	14136	X	11997	-0-	-2139	B	-0-	11256	3	741	9	Y	674	674	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

02	9688	X	8304	-0-	-1384	B	-0-	7681	3	623	9	N	566	566	1			-0-
03	11098	X	9687	-0-	-1411	B	-0-	9071	3	616	9	N	560	560	1			-0-
04	10740	X	8822	-0-	-1918	B	-0-	8310	3	512	9	N	465	465	1			-0-
05	11098	X	8636	-0-	-2462	B	-0-	8118	3	518	9	N	471	471	1			-0-
06	9420	X	7988	-0-	-1432	B	-0-	7540	3	448	9	N	407	407	1			-0-
07	9672	X	7951	-0-	-1721	B	-0-	7509	3	442	9	N	402	402	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

02	39592	X	23036	-0-	-16556	B	-0-	18819	3	4217	9	Y	3834	3834	1			-0-
03	43834	X	20900	-0-	-22934	B	-0-	17046	3	3854	9	Y	3504	3504	1			-0-
04	42420	X	16931	-0-	-25489	B	-0-	13850	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
05	34255	X	14837	-0-	-19418	B	-0-	12134	3	2703	9	Y	2457	2457	1			-0-
06	30180	X	12262	-0-	-17918	B	-0-	9939	3	2323	9	Y	2112	2112	1			-0-
07	18507	X	10753	-0-	-7754	B	-0-	8687	3	2066	9	Y	1878	1878	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

02	16800	X	12676	-0-	-4124	B	-0-	10073	3	2603	9	Y	2366	2366	1			-0-
03	18600	X	13366	-0-	-5234	B	-0-	10509	3	2857	9	Y	2597	2597	1			-0-
04	18000	X	12342	-0-	-5658	B	-0-	9761	3	2581	9	Y	2346	2346	1			-0-
05	16337	X	12196	-0-	-4141	B	-0-	9742	3	2454	9	Y	2231	2231	1			-0-
06	15180	X	11137	-0-	-4043	B	-0-	8880	3	2257	9	Y	2052	2052	1			-0-
07	11594	X	11179	-0-	-415	B	-0-	8860	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

02	2968	X	2440	-0-	-528	B	-0-	2426	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	B	-0-	3230	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	3090	X	2573	-0-	-517	B	-0-	2563	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	3193	X	2462	-0-	-731	B	-0-	2451	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	3150	X	2357	-0-	-793	B	-0-	2348	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	3255	X	2377	-0-	-878	B	-0-	2370	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

02	5068	X	4399	-0-	-669	B	-0-	4183	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
03	5456	X	4804	-0-	-652	B	-0-	4572	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
04	5130	X	4585	-0-	-545	B	-0-	4345	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
05	5301	X	4517	-0-	-784	B	-0-	4232	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
06	5010	X	4354	-0-	-656	B	-0-	4082	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
07	4867	X	4331	-0-	-536	B	-0-	4105	3	226	9	Y	205	205	1			-0-

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 #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24617 X	24617	-0-	-0- B	-0-	19414	3	5203	9	Y	4730	4730	1			-0-
03	18304 X	18304	-0-	-0- B	-0-	14502	3	3802	9	Y	3456	3456	1			-0-
04	10620 X	9258	-0-	-1362 B	-0-	7290	3	1968	9	Y	1789	1789	1			-0-
05	10974 X	9928	-0-	-1046 B	-0-	7898	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
06	10620 X	8061	-0-	-2559 B	-0-	6313	3	1748	9	Y	1589	1589	1			-0-
07	18383 X	6842	-0-	-11541 B	-0-	5340	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

02	9296 X	7823	-0-	-1473 B	-0-	6603	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
03	9982 X	9252	-0-	-730 B	-0-	7979	3	1273	9	Y	1157	1157	1			-0-
04	9063 X	9063	-0-	-0- B	-0-	7954	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
05	9115 X	9115	-0-	-0- B	-0-	8025	3	1090	9	Y	991	991	1			-0-
06	8940 X	8271	-0-	-669 B	-0-	7304	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
07	9362 X	8376	-0-	-986 B	-0-	7406	3	970	9	Y	882	882	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

02	6636 X	6275	-0-	-361 B	-0-	6059	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
03	7254 X	6301	-0-	-953 B	-0-	6068	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
04	7740 X	5599	-0-	-2141 B	-0-	5388	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
05	7998 X	5654	-0-	-2344 B	-0-	5436	3	218	9	Y	198	198	1			-0-
06	7740 X	5346	-0-	-2394 B	-0-	5155	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
07	6944 X	5430	-0-	-1514 B	-0-	5233	3	197	9	Y	179	179	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

02	6048 X	5680	-0-	-368 B	-0-	5073	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
03	6603 X	6051	-0-	-552 B	-0-	5421	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
04	6090 X	5649	-0-	-441 B	-0-	5064	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
05	6293 X	5546	-0-	-747 B	-0-	4983	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
06	6090 X	5077	-0-	-1013 B	-0-	4578	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
07	6293 X	5088	-0-	-1205 B	-0-	4584	3	504	9	Y	458	458	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

02	5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	4344	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
03	5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	4357	3	758	9	Y	689	689	1			-0-
04	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	4323	3	690	9	Y	627	627	1			-0-
05	2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	1772	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
06	990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5611 X	2870	-0-	-2741 B	-0-	2372	3	498	9	Y	453	453	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

02	22099 X	22099	-0-	-0- B	-0-	18582	3	3517	9	Y	3197	3197	1			-0-
03	22009 X	22009	-0-	-0- B	-0-	18606	3	3403	9	Y	3094	3094	1			-0-
04	20280 X	19872	-0-	-408 B	-0-	16863	3	3009	9	Y	2735	2735	1			-0-
05	24459 X	20183	-0-	-4276 B	-0-	17136	3	3047	9	Y	2770	2770	1			-0-
06	23670 X	19207	-0-	-4463 B	-0-	16402	3	2805	9	Y	2550	2550	1			-0-
07	22227 X	19408	-0-	-2819 B	-0-	16544	3	2864	9	Y	2604	2604	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

02	5544 X	3650	-0-	-1894 B	-0-	3522	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
03	6138 X	4661	-0-	-1477 B	-0-	4506	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
04	5940 X	4202	-0-	-1738 B	-0-	4064	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
05	4898 X	4293	-0-	-605 B	-0-	4130	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	4740 X	3923	-0-	-817 B	-0-	3737	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
07	4650 X	4180	-0-	-470 B	-0-	4031	3	149	9	Y	135	135	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796 X	4598	-0-	-1198 B	-0-	4447	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
03	6138 X	5159	-0-	-979 B	-0-	4987	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
04	5610 X	4639	-0-	-971 B	-0-	4478	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
05	5797 X	4562	-0-	-1235 B	-0-	4434	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
06	5430 X	4254	-0-	-1176 B	-0-	4129	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
07	5146 X	4515	-0-	-631 B	-0-	4386	3	129	9	Y	117	117	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

02	9240 X	8119	-0-	-1121 B	-0-	7794	3	325	9	N	295	295	1			-0-
03	9734 X	8597	-0-	-1137 B	-0-	8243	3	354	9	N	322	322	1			-0-
04	9240 X	7936	-0-	-1304 B	-0-	7735	3	201	9	N	183	183	1			-0-
05	8990 X	8166	-0-	-824 B	-0-	8145	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	8700 X	7797	-0-	-903 B	-0-	7579	3	218	9	N	198	198	1			-0-
07	8990 X	7915	-0-	-1075 B	-0-	7659	3	256	9	N	233	233	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

02	5668 X	5668	-0-	-0- B	-0-	5589	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
03	6053 X	6053	-0-	-0- B	-0-	5952	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
04	5850 X	5741	-0-	-109 B	-0-	5738	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	6262 X	5493	-0-	-769 B	-0-	5490	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	6060 X	4789	-0-	-1271 B	-0-	4778	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	6262 X	5317	-0-	-945 B	-0-	5272	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

02	3920 X	3550	-0-	-370 B	-0-	3469	3	9	4	N	65					198
						72	9									
03	4526 X	3828	-0-	-698 B	-0-	3734	3	8	4	N	78	189	1			87
						86	9									
04	4380 X	3496	-0-	-884 B	-0-	3428	3	10	4	N	53					140
						58	9									
05	4526 X	3461	-0-	-1065 B	-0-	3371	3	10	4	N	73					213
						80	9									
06	4050 X	3273	-0-	-777 B	-0-	3217	3	9	4	N	43	188	1			68
						47	9									
07	3937 X	3235	-0-	-702 B	-0-	3156	3	9	4	N	64					132
						70	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

02	3892 X	3040	-0-	-852 B	-0-	2964	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
03	3999 X	3378	-0-	-621 B	-0-	3327	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	3810 X	3125	-0-	-685 B	-0-	3084	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	3937 X	3092	-0-	-845 B	-0-	3051	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
06	3810 X	3062	-0-	-748 B	-0-	3006	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	3379 X	3108	-0-	-271 B	-0-	3066	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

02	15481 X	15481	-0-	-0- B	-0-	11943	3	3538	9	Y	3216	3216	1			-0-
03	16089 X	12251	-0-	-3838 B	-0-	9401	3	2850	9	Y	2591	2591	1			-0-
04	10272 X	10272	-0-	-0- B	-0-	7936	3	2336	9	Y	2124	2124	1			-0-
05	16089 X	9770	-0-	-6319 B	-0-	7569	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
06	15570 X	8774	-0-	-6796 B	-0-	6817	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
07	10757 X	8321	-0-	-2436 B	-0-	6502	3	1819	9	Y	1654	1654	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26320 X	21541	-0-	-4779 B	-0-	16527	3	5014	9	Y	4558	4558	1			-0-
03	29140 X	23287	-0-	-5853 B	-0-	17978	3	5309	9	Y	4826	4826	1			-0-
04	28200 X	20655	-0-	-7545 B	-0-	15996	3	4659	9	Y	4235	4235	1			-0-
05	27652 X	20803	-0-	-6849 B	-0-	16100	3	4703	9	Y	4275	4275	1			-0-
06	23820 X	19172	-0-	-4648 B	-0-	14869	3	4303	9	Y	3912	3910	1	2	8	-0-
07	20615 X	18443	-0-	-2172 B	-0-	14308	3	4135	9	Y	3759	3759	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

02	24669 X	24669	-0-	-0- B	-0-	17790	3	6879	9	Y	6254	6254	1			-0-
03	31744 X	25605	-0-	-6139 B	-0-	18501	3	7104	9	Y	6458	6458	1			-0-
04	30720 X	23116	-0-	-7604 B	-0-	16805	3	6311	9	Y	5737	5737	1			-0-
05	31744 X	21446	-0-	-10298 B	-0-	15738	3	5708	9	Y	5189	5189	1			-0-
06	30030 X	20042	-0-	-9988 B	-0-	14794	3	5248	9	Y	4771	4771	1			-0-
07	21080 X	18461	-0-	-2619 B	-0-	13670	3	4791	9	Y	4355	4355	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

02	17640 X	11675	-0-	-5965 B	-0-	10382	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
03	19530 X	12854	-0-	-6676 B	-0-	11048	3	1806	9	Y	1642	1642	1			-0-
04	18900 X	12142	-0-	-6758 B	-0-	10855	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
05	16988 X	13622	-0-	-3366 B	-0-	12111	3	1511	9	Y	1374	1374	1			-0-
06	14010 X	11429	-0-	-2581 B	-0-	10057	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
*07	16836 X	16836	-0-	-0- B	-0-	15230	3	1606	9	Y	1460	1460	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

02	16912 X	13784	-0-	-3128 B	-0-	10915	3	2869	9	Y	2608	2608	1			-0-
03	18724 X	14597	-0-	-4127 B	-0-	11547	3	3050	9	Y	2773	2773	1			-0-
04	17640 X	13288	-0-	-4352 B	-0-	10483	3	2805	9	Y	2550	2550	1			-0-
05	17205 X	13251	-0-	-3954 B	-0-	10579	3	2672	9	Y	2429	2429	1			-0-
06	16650 X	12201	-0-	-4449 B	-0-	9749	3	2452	9	Y	2229	2229	1			-0-
07	13485 X	12028	-0-	-1457 B	-0-	9600	3	2428	9	Y	2207	2207	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

02	24976 X	18674	-0-	-6302 B	-0-	14402	3	4272	9	Y	3884	3884	1			-0-
03	27652 X	22834	-0-	-4818 B	-0-	17889	3	4945	9	Y	4495	4495	1			-0-
04	26760 X	19959	-0-	-6801 B	-0-	15648	3	4311	9	Y	3919	3919	1			-0-
05	23684 X	17837	-0-	-5847 B	-0-	13929	3	3908	9	Y	3553	3553	1			-0-
06	22110 X	16246	-0-	-5864 B	-0-	12660	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-
07	19809 X	15444	-0-	-4365 B	-0-	12053	3	3391	9	Y	3083	3083	1			-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

02	7980 X	7807	-0-	-173 B	-0-	7652	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
03	9083 X	8339	-0-	-744 B	-0-	8209	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
04	8790 X	7484	-0-	-1306 B	-0-	7370	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	9083 X	7573	-0-	-1510 B	-0-	7474	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
06	8730 X	7012	-0-	-1718 B	-0-	6931	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
07	8649 X	7115	-0-	-1534 B	-0-	7040	3	75	9	Y	68	68	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

02	23380 X	18883	-0-	-4497 B	-0-	14601	3	4282	9	Y	3893	3892	1	1	8	-0-
03	25885 X	19600	-0-	-6285 B	-0-	15289	3	4311	9	Y	3919	3919	1			-0-
04	25050 X	18039	-0-	-7011 B	-0-	14153	3	3886	9	Y	3533	3533	1			-0-
05	23746 X	16057	-0-	-7689 B	-0-	12483	3	3574	9	Y	3249	3247	1	2	8	-0-
06	20220 X	15920	-0-	-4300 B	-0-	12541	3	3379	9	Y	3072	3072	1			-0-
07	16244 X	14514	-0-	-1730 B	-0-	11441	3	3073	9	Y	2794	2794	1			-0-

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
02	65107 X	29841	-0-	-35266 B	-0-	23002	3	6839	9	Y	6217	6217	1			-0-
03	32581 X	32562	-0-	-19 B	-0-	25257	3	7305	9	Y	6641	6641	1			-0-
04	31530 X	29730	-0-	-1800 B	-0-	23219	3	6511	9	Y	5919	5919	1			-0-
05	32581 X	29211	-0-	-3370 B	-0-	22918	3	6293	9	Y	5721	5721	1			-0-
06	31530 X	26653	-0-	-4877 B	-0-	20932	3	5721	9	Y	5201	5201	1			-0-
*07	26267 X	26267	-0-	-0- B	-0-	20671	3	5596	9	Y	5087	5087	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

02	16996 X	15289	-0-	-1707 B	-0-	13412	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-
03	18817 X	18484	-0-	-333 B	-0-	16461	3	2023	9	Y	1839	1839	1			-0-
04	16980 X	14893	-0-	-2087 B	-0-	13052	3	1841	9	Y	1674	1674	1			-0-
05	17546 X	14529	-0-	-3017 B	-0-	12669	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
06	17880 X	14057	-0-	-3823 B	-0-	12133	3	1924	9	Y	1749	1749	1			-0-
07	18476 X	15365	-0-	-3111 B	-0-	13610	3	1755	9	Y	1595	1595	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

02	26208 X	22337	-0-	-3871 B	-0-	17724	3	4613	9	Y	4194	4194	1			-0-
03	29016 X	23215	-0-	-5801 B	-0-	18303	3	4912	9	Y	4465	4465	1			-0-
04	28080 X	21356	-0-	-6724 B	-0-	16908	3	4448	9	Y	4044	4044	1			-0-
05	27435 X	21076	-0-	-6359 B	-0-	16753	3	4323	9	Y	3930	3930	1			-0-
06	25470 X	19294	-0-	-6176 B	-0-	15325	3	3969	9	Y	3608	3608	1			-0-
07	20770 X	18633	-0-	-2137 B	-0-	14787	3	3846	9	Y	3496	3496	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

02	16212 X	15656	-0-	-556 B	-0-	14611	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-
03	16988 X	14874	-0-	-2114 B	-0-	13866	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
04	19290 X	19290	-0-	-0- B	-0-	18128	3	1162	9	Y	1056	1056	1			-0-
05	17329 X	16286	-0-	-1043 B	-0-	15281	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
06	16770 X	14850	-0-	-1920 B	-0-	13971	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
07	19933 X	14583	-0-	-5350 B	-0-	13737	3	846	9	Y	769	769	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

02	31589 X	31589	-0-	-0- B	-0-	25335	3	6254	9	Y	5685	5685	1			-0-
03	33877 X	33877	-0-	-0- B	-0-	27044	3	6833	9	Y	6212	6212	1			-0-
04	28284 X	28284	-0-	-0- B	-0-	22511	3	5773	9	Y	5248	5248	1			-0-
05	25807 X	25807	-0-	-0- B	-0-	20537	3	5270	9	Y	4791	4791	1			-0-
06	20845 X	20845	-0-	-0- B	-0-	16632	3	4213	9	Y	3830	3830	1			-0-
07	30194 X	18343	-0-	-11851 B	-0-	14684	3	3659	9	Y	3326	3326	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

02	11032 X	7428	-0-	-3604 B	-0-	5749	3	1679	9	Y	1526	1526	1			-0-
03	10664 X	8490	-0-	-2174 B	-0-	6647	3	1843	9	Y	1675	1675	1			-0-
04	8730 X	7972	-0-	-758 B	-0-	6183	3	1789	9	Y	1626	1626	1			-0-
05	9021 X	7338	-0-	-1683 B	-0-	5502	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
06	8310 X	6702	-0-	-1608 B	-0-	4875	3	1827	9	Y	1661	1661	1			-0-
07	7347 X	6860	-0-	-487 B	-0-	4938	3	1922	9	Y	1747	1747	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

02	69625 X	32391	-0-	-37234 B	-0-	25399	3	6992	9	Y	6356	6356	1			-0-
03	34240 X	34240	-0-	-0- B	-0-	26979	3	7261	9	Y	6601	6601	1			-0-
04	31260 X	31236	-0-	-24 B	-0-	24768	3	6468	9	Y	5880	5880	1			-0-
05	32302 X	30387	-0-	-1915 B	-0-	24163	3	6224	9	Y	5658	5658	1			-0-
06	31260 X	27823	-0-	-3437 B	-0-	22116	3	5707	9	Y	5188	5188	1			-0-
07	27714 X	26984	-0-	-730 B	-0-	21564	3	5420	9	Y	4927	4927	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54628 X	24095	-0-	-30533 B	-0-	18815	3	5280	9	Y	4800	4800	1			-0-
03	31961 X	24847	-0-	-7114 B	-0-	19355	3	5492	9	Y	4993	4993	1			-0-
04	29550 X	23165	-0-	-6385 B	-0-	18217	3	4948	9	Y	4498	4498	1			-0-
05	30535 X	23329	-0-	-7206 B	-0-	18530	3	4799	9	Y	4363	4363	1			-0-
06	29550 X	21156	-0-	-8394 B	-0-	16848	3	4308	9	Y	3916	3916	1			-0-
*07	21258 X	21258	-0-	-0- B	-0-	16845	3	4413	9	Y	4012	4012	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

02	16940 X	14512	-0-	-2428 B	-0-	11926	3	2586	9	Y	2351	2351	1			-0-
03	18755 X	15145	-0-	-3610 B	-0-	12450	3	2695	9	Y	2450	2450	1			-0-
04	18150 X	14527	-0-	-3623 B	-0-	11965	3	2562	9	Y	2329	2329	1			-0-
05	17794 X	14746	-0-	-3048 B	-0-	12256	3	2490	9	Y	2264	2264	1			-0-
06	17160 X	13612	-0-	-3548 B	-0-	11315	3	2297	9	Y	2088	2088	1			-0-
07	14477 X	12666	-0-	-1811 B	-0-	10608	3	2058	9	Y	1871	1871	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

02	23268 X	20825	-0-	-2443 B	-0-	17200	3	3625	9	Y	3295	3295	1			-0-
03	25761 X	21505	-0-	-4256 B	-0-	17821	3	3684	9	Y	3349	3349	1			-0-
04	24930 X	13302	-0-	-11628 B	-0-	11047	3	2255	9	Y	2050	2050	1			-0-
05	24397 X	-0-	-0-	-24397 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	22890 X	14676	-0-	-8214 B	-0-	11992	3	2684	9	Y	2440	2440	1			-0-
*07	21679 X	21679	-0-	-0- B	-0-	17942	3	3737	9	Y	3397	3396	1	1	8	-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

02	11074 X	11074	-0-	-0- B	-0-	9951	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
03	10609 X	10609	-0-	-0- B	-0-	9478	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
04	9900 X	8631	-0-	-1269 B	-0-	7652	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
05	12276 X	7616	-0-	-4660 B	-0-	6752	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
06	11880 X	7467	-0-	-4413 B	-0-	6627	3	840	9	Y	764	764	1			-0-
07	12276 X	7314	-0-	-4962 B	-0-	6501	3	813	9	Y	739	739	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

02	23464 X	21034	-0-	-2430 B	-0-	17408	3	3626	9	Y	3296	3296	1			-0-
03	25978 X	22078	-0-	-3900 B	-0-	18175	3	3903	9	Y	3548	3548	1			-0-
04	25140 X	20207	-0-	-4933 B	-0-	16575	3	3632	9	Y	3302	3302	1			-0-
05	25265 X	19886	-0-	-5379 B	-0-	16415	3	3471	9	Y	3155	3155	1			-0-
06	23580 X	17850	-0-	-5730 B	-0-	14729	3	3121	9	Y	2837	2837	1			-0-
07	19003 X	17428	-0-	-1575 B	-0-	14377	3	3051	9	Y	2774	2774	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

02	28644 X	25569	-0-	-3075 B	-0-	20047	3	5522	9	Y	5020	5020	1			-0-
03	31713 X	27017	-0-	-4696 B	-0-	21178	3	5839	9	Y	5308	5308	1			-0-
04	30690 X	25011	-0-	-5679 B	-0-	19699	3	5312	9	Y	4829	4829	1			-0-
05	31372 X	24719	-0-	-6653 B	-0-	19558	3	5161	9	Y	4692	4692	1			-0-
06	28860 X	22836	-0-	-6024 B	-0-	18076	3	4760	9	Y	4327	4327	1			-0-
07	22692 X	21803	-0-	-889 B	-0-	17268	3	4535	9	Y	4123	4123	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

02	28448 X	25902	-0-	-2546 B	-0-	24131	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-
03	31496 X	27350	-0-	-4146 B	-0-	25361	3	1989	9	Y	1808	1808	1			-0-
04	28920 X	25295	-0-	-3625 B	-0-	23401	3	1894	9	Y	1722	1722	1			-0-
05	29760 X	26863	-0-	-2897 B	-0-	24881	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
06	28800 X	24870	-0-	-3930 B	-0-	22902	3	1968	9	Y	1789	1788	1	1	8	-0-
07	27001 X	24907	-0-	-2094 B	-0-	22778	3	2129	9	Y	1935	1934	1	1	8	-0-

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
02	25564 X	19633	-0-	-5931 B	-0-	16783	3	2850	9	Y	2591	2591	1			-0-
03	28303 X	22504	-0-	-5799 B	-0-	19453	3	3051	9	Y	2774	2774	1			-0-
04	25770 X	20645	-0-	-5125 B	-0-	17889	3	2756	9	Y	2505	2505	1			-0-
05	25265 X	20180	-0-	-5085 B	-0-	17501	3	2679	9	Y	2435	2435	1			-0-
06	23370 X	18504	-0-	-4866 B	-0-	16052	3	2452	9	Y	2229	2229	1			-0-
07	20026 X	18266	-0-	-1760 B	-0-	15845	3	2421	9	Y	2201	2201	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

02	39564 X	33389	-0-	-6175 B	-0-	29023	3	4366	9	Y	3969	3969	1			-0-
03	43803 X	35548	-0-	-8255 B	-0-	30858	3	4690	9	Y	4264	4264	1			-0-
04	38910 X	34694	-0-	-4216 B	-0-	30268	3	4426	9	Y	4024	4024	1			-0-
05	38626 X	34741	-0-	-3885 B	-0-	30399	3	4342	9	Y	3947	3947	1			-0-
06	35760 X	32667	-0-	-3093 B	-0-	28668	3	3999	9	Y	3635	3635	1			-0-
07	32612 X	32322	-0-	-290 B	-0-	28433	3	3889	9	Y	3535	3535	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

02	16940 X	15141	-0-	-1799 B	-0-	13009	3	2132	9	Y	1938	1938	1			-0-
03	18755 X	15549	-0-	-3206 B	-0-	13108	3	2441	9	Y	2219	2219	1			-0-
04	18150 X	14804	-0-	-3346 B	-0-	12615	3	2189	9	Y	1990	1990	1			-0-
05	18507 X	14542	-0-	-3965 B	-0-	12399	3	2143	9	Y	1948	1948	1			-0-
06	17910 X	13350	-0-	-4560 B	-0-	11317	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-
07	16120 X	13168	-0-	-2952 B	-0-	11110	3	2058	9	Y	1871	1871	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

02	19712 X	15087	-0-	-4625 B	-0-	12743	3	2344	9	Y	2131	2131	1			-0-
03	21824 X	16743	-0-	-5081 B	-0-	14279	3	2464	9	Y	2240	2240	1			-0-
04	19740 X	15283	-0-	-4457 B	-0-	13097	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-
05	19034 X	14670	-0-	-4364 B	-0-	12583	3	2087	9	Y	1897	1897	1			-0-
06	17310 X	12950	-0-	-4360 B	-0-	11105	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-
07	15035 X	12079	-0-	-2956 B	-0-	10351	3	1728	9	Y	1571	1571	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

02	19992 X	14250	-0-	-5742 B	-0-	14032	3	218	9	Y	198	198	1			-0-
03	20398 X	15062	-0-	-5336 B	-0-	14814	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
04	18060 X	13719	-0-	-4341 B	-0-	13508	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
05	17825 X	13440	-0-	-4385 B	-0-	13244	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
06	15600 X	12386	-0-	-3214 B	-0-	12214	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
07	15779 X	12194	-0-	-3585 B	-0-	12009	3	185	9	Y	168	168	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

02	51548 X	40130	-0-	-11418 B	-0-	30974	3	9156	9	N	8324	8324	1			-0-
03	55521 X	43916	-0-	-11605 B	-0-	33941	3	9975	9	N	9068	9068	1			-0-
04	49620 X	39997	-0-	-9623 B	-0-	31008	3	8989	9	N	8172	8172	1			-0-
05	48019 X	37431	-0-	-10588 B	-0-	29036	3	8395	9	N	7632	7632	1			-0-
06	44790 X	32844	-0-	-11946 B	-0-	25374	3	7470	9	N	6791	6791	1			-0-
07	34689 X	33993	-0-	-696 B	-0-	26423	3	7570	9	N	6882	6882	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

02	85652 X	72463	-0-	-13189 B	-0-	58677	3	13786	9	N	12533	12533	1			-0-
03	93465 X	76255	-0-	-17210 B	-0-	61479	3	14776	9	N	13433	13433	1			-0-
04	83040 X	71156	-0-	-11884 B	-0-	57391	3	13765	9	N	12514	12514	1			-0-
05	84940 X	71025	-0-	-13915 B	-0-	57269	3	13756	9	N	12505	12505	1			-0-
06	79410 X	66623	-0-	-12787 B	-0-	53963	3	12660	9	N	11509	11509	1			-0-
*07	64918 X	64918	-0-	-0- B	-0-	52580	3	12338	9	N	11216	11216	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29484 X	21048	-0-	-8436 B	-0-	20209	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
03	30628 X	22090	-0-	-8538 B	-0-	21158	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
04	26880 X	20006	-0-	-6874 B	-0-	19181	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
05	25668 X	19817	-0-	-5851 B	-0-	19041	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
06	23160 X	18269	-0-	-4891 B	-0-	17550	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
07	23312 X	17956	-0-	-5356 B	-0-	17260	3	696	9	Y	633	633	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

02	60592 X	54779	-0-	-5813 B	-0-	44182	3	10597	9	N	9634	9634	1			-0-
03	67084 X	57867	-0-	-9217 B	-0-	46654	3	11213	9	N	10194	10194	1			-0-
04	64920 X	53821	-0-	-11099 B	-0-	43451	3	10370	9	N	9427	9427	1			-0-
05	65193 X	53268	-0-	-11925 B	-0-	43020	3	10248	9	N	9316	9316	1			-0-
06	59550 X	49356	-0-	-10194 B	-0-	39932	3	9424	9	N	8567	8567	1			-0-
*07	48139 X	48139	-0-	-0- B	-0-	39018	3	9121	9	N	8292	8292	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

02	36932 X	35340	-0-	-1592 B	-0-	27926	3	7414	9	N	6740	6740	1			-0-
03	38037 X	36830	-0-	-1207 B	-0-	29233	3	7597	9	N	6906	6906	1			-0-
04	41460 X	33019	-0-	-8441 B	-0-	26318	3	6701	9	N	6092	6092	1			-0-
05	42842 X	31810	-0-	-11032 B	-0-	25379	3	6431	9	N	5846	5846	1			-0-
06	41460 X	29116	-0-	-12344 B	-0-	23146	3	5970	9	N	5427	5427	1			-0-
07	30287 X	27687	-0-	-2600 B	-0-	21958	3	5729	9	N	5208	5208	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

02	55188 X	42155	-0-	-13033 B	-0-	31633	3	10522	9	N	9565	9565	1			-0-
03	61101 X	43419	-0-	-17682 B	-0-	32576	3	10843	9	N	9857	9857	1			-0-
04	59130 X	39349	-0-	-19781 B	-0-	29622	3	9727	9	N	8843	8843	1			-0-
05	56079 X	39583	-0-	-16496 B	-0-	29963	3	9620	9	N	8745	8745	1			-0-
06	49080 X	35740	-0-	-13340 B	-0-	27152	3	8588	9	N	7807	7807	1			-0-
07	34782 X	34607	-0-	-175 B	-0-	26320	3	8287	9	N	7534	7534	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

02	57372 X	53492	-0-	-3880 B	-0-	41886	3	11606	9	N	10551	10551	1			-0-
03	63519 X	61622	-0-	-1897 B	-0-	48519	3	13103	9	N	11912	11912	1			-0-
04	61470 X	13344	-0-	-48126 B	-0-	10448	3	2896	9	N	2633	2633	1			-0-
05	63519 X	59782	-0-	-3737 B	-0-	47327	3	12455	9	N	11323	11323	1			-0-
06	59640 X	51441	-0-	-8199 B	-0-	41141	3	10300	9	N	9364	9364	1			-0-
07	54653 X	48312	-0-	-6341 B	-0-	38923	3	9389	9	N	8535	8535	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

02	43820 X	33306	-0-	-10514 B	-0-	26384	3	6922	9	N	6293	6293	1			-0-
03	48515 X	34902	-0-	-13613 B	-0-	27708	3	7194	9	N	6540	6540	1			-0-
04	44460 X	31257	-0-	-13203 B	-0-	24892	3	6365	9	N	5786	5786	1			-0-
05	42935 X	30934	-0-	-12001 B	-0-	24693	3	6241	9	N	5674	5674	1			-0-
06	38430 X	27602	-0-	-10828 B	-0-	22155	3	5447	9	N	4952	4952	1			-0-
07	30318 X	26547	-0-	-3771 B	-0-	21400	3	5147	9	N	4679	4679	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

02	44174 X	44174	-0-	-0- B	-0-	34805	3	9369	9	N	8517	8517	1			-0-
03	48515 X	45683	-0-	-2832 B	-0-	36104	3	9579	9	N	8708	8708	1			-0-
04	46950 X	10571	-0-	-36379 B	-0-	8341	3	2230	9	N	2027	2027	1			-0-
05	48515 X	45348	-0-	-3167 B	-0-	36057	3	9291	9	N	8446	8446	1			-0-
06	46950 X	39673	-0-	-7277 B	-0-	31817	3	7856	9	N	7142	7142	1			-0-
07	42160 X	37908	-0-	-4252 B	-0-	30592	3	7316	9	N	6651	6651	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49784 X	47036	-0-	-2748 B	-0-	36703	3	10333	9	N	9394	9394	1			-0-
03	54932 X	48295	-0-	-6637 B	-0-	37831	3	10464	9	N	9513	9513	1			-0-
04	53340 X	11928	-0-	-41412 B	-0-	9288	3	2640	9	N	2400	2400	1			-0-
05	55118 X	46815	-0-	-8303 B	-0-	36779	3	10036	9	N	9124	9124	1			-0-
06	53340 X	39317	-0-	-14023 B	-0-	31061	3	8256	9	N	7505	7505	1			-0-
07	51491 X	36388	-0-	-15103 B	-0-	28886	3	7502	9	N	6820	6820	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

02	38024 X	22019	-0-	-16005 B	-0-	20222	3	1797	9	N	1634	1634	1			-0-
03	42098 X	28223	-0-	-13875 B	-0-	25995	3	2228	9	N	2025	2025	1			-0-
04	39690 X	24931	-0-	-14759 B	-0-	23099	3	1832	9	N	1665	1665	1			-0-
05	41013 X	24004	-0-	-17009 B	-0-	22282	3	1722	9	N	1565	1565	1			-0-
06	39690 X	21711	-0-	-17979 B	-0-	20206	3	1505	9	N	1368	1368	1			-0-
07	28210 X	20680	-0-	-7530 B	-0-	19270	3	1410	9	N	1282	1282	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

02	41860 X	26352	-0-	-15508 B	-0-	22593	3	3759	9	N	3417	3417	1			-0-
03	40083 X	26581	-0-	-13502 B	-0-	22802	3	3779	9	N	3435	3435	1			-0-
04	38790 X	22876	-0-	-15914 B	-0-	19745	3	3131	9	N	2846	2846	1			-0-
05	36983 X	20504	-0-	-16479 B	-0-	17719	3	2785	9	N	2532	2532	1			-0-
06	31560 X	16941	-0-	-14619 B	-0-	14583	3	2358	9	N	2144	2144	1			-0-
07	24831 X	13292	-0-	-11539 B	-0-	11409	3	1883	9	N	1712	1712	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

02	57596 X	41517	-0-	-16079 B	-0-	36999	3	4518	9	N	4107	4107	1			-0-
03	58311 X	44419	-0-	-13892 B	-0-	39646	3	4773	9	N	4339	4339	1			-0-
04	54210 X	43290	-0-	-10920 B	-0-	39014	3	4276	9	N	3887	3887	1			-0-
05	56017 X	41714	-0-	-14303 B	-0-	37675	3	4039	9	N	3672	3671	1	1	8	-0-
06	54210 X	37527	-0-	-16683 B	-0-	33950	3	3577	9	N	3252	3252	1			-0-
07	45663 X	36255	-0-	-9408 B	-0-	32857	3	3398	9	N	3089	3089	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

02	61096 X	43676	-0-	-17420 B	-0-	39038	3	4638	9	N	4216	4216	1			-0-
03	62496 X	44133	-0-	-18363 B	-0-	39392	3	4741	9	N	4310	4310	1			-0-
04	53190 X	38807	-0-	-14383 B	-0-	34747	3	4060	9	N	3691	3691	1			-0-
05	54963 X	36838	-0-	-18125 B	-0-	32989	3	3849	9	N	3499	3499	1			-0-
06	53190 X	32978	-0-	-20212 B	-0-	29553	3	3425	9	N	3114	3114	1			-0-
07	41106 X	26998	-0-	-14108 B	-0-	24219	3	2779	9	N	2526	2526	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

02	51996 X	37885	-0-	-14111 B	-0-	31945	3	5940	9	N	5400	5400	1			-0-
03	52080 X	39962	-0-	-12118 B	-0-	33833	3	6129	9	N	5572	5572	1			-0-
04	50400 X	36115	-0-	-14285 B	-0-	30784	3	5331	9	N	4846	4846	1			-0-
05	49042 X	34823	-0-	-14219 B	-0-	29798	3	5025	9	N	4568	4568	1			-0-
06	44580 X	31290	-0-	-13290 B	-0-	26832	3	4458	9	N	4053	4053	1			-0-
07	34968 X	30338	-0-	-4630 B	-0-	26051	3	4287	9	N	3897	3897	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

02	50456 X	30641	-0-	-19815 B	-0-	24554	3	6087	9	Y	5534	5534	1			-0-
03	45570 X	30889	-0-	-14681 B	-0-	24854	3	6035	9	Y	5486	5486	1			-0-
04	41610 X	27053	-0-	-14557 B	-0-	21907	3	5146	9	Y	4678	4678	1			-0-
05	40548 X	25576	-0-	-14972 B	-0-	20779	3	4797	9	Y	4361	4361	1			-0-
06	35820 X	22601	-0-	-13219 B	-0-	18457	3	4144	9	Y	3767	3767	1			-0-
07	26567 X	21445	-0-	-5122 B	-0-	17564	3	3881	9	Y	3528	3528	1			-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 #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137746 X	38461	-0-	-99285 B	-0-	31200	3	7261	9	N	6601	6601	1			-0-
03	64077 X	35107	-0-	-28970 B	-0-	28495	3	6612	9	N	6011	6011	1			-0-
04	58290 X	45877	-0-	-12413 B	-0-	37727	3	8150	9	N	7409	7409	1			-0-
05	52731 X	43054	-0-	-9677 B	-0-	35698	3	7356	9	N	6687	6687	1			-0-
06	45030 X	36225	-0-	-8805 B	-0-	30074	3	6151	9	N	5592	5592	1			-0-
07	44051 X	34349	-0-	-9702 B	-0-	28570	3	5779	9	N	5254	5254	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

02	83293 X	24773	-0-	-58520 B	-0-	19925	3	4848	9	N	4407	4407	1			-0-
03	41354 X	23671	-0-	-17683 B	-0-	19106	3	4565	9	N	4150	4150	1			-0-
04	34500 X	20268	-0-	-14232 B	-0-	16471	3	3797	9	N	3452	3452	1			-0-
05	32457 X	19047	-0-	-13410 B	-0-	15531	3	3516	9	N	3196	3196	1			-0-
06	31410 X	16429	-0-	-14981 B	-0-	13412	3	3017	9	N	2743	2743	1			-0-
07	26350 X	15383	-0-	-10967 B	-0-	12568	3	2815	9	N	2559	2559	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

02	0 W	21763	-0-	21763 B	78560	17632	3	4131	9	N	3755	3755	1			-0-
03	99968 X	21408	-0-	-78560 B	-0-	17541	3	3867	9	N	3515	3515	1			-0-
04	33930 X	17010	-0-	-16920 B	-0-	13893	3	3117	9	N	2834	2834	1			-0-
05	31558 X	14875	-0-	-16683 B	-0-	12151	3	2724	9	N	2476	2465	1	11	8	-0-
06	24420 X	12249	-0-	-12171 B	-0-	10035	3	2214	9	N	2013	2013	1			-0-
07	24087 X	10722	-0-	-13365 B	-0-	8782	3	1940	9	N	1764	1764	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

02	48132 X	24384	-0-	-23748 B	-0-	19389	3	4995	9	N	4541	4541	1			-0-
03	46686 X	29846	-0-	-16840 B	-0-	24130	3	5716	9	N	5196	5196	1			-0-
04	34890 X	26563	-0-	-8327 B	-0-	21629	3	4934	9	N	4485	4485	1			-0-
05	29977 X	25270	-0-	-4707 B	-0-	20665	3	4605	9	N	4186	4183	1	3	8	-0-
06	28890 X	22650	-0-	-6240 B	-0-	18626	3	4024	9	N	3658	3658	1			-0-
07	25947 X	21670	-0-	-4277 B	-0-	17884	3	3786	9	N	3442	3442	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

02	43204 X	27910	-0-	-15294 B	-0-	22795	3	5115	9	N	4650	4650	1			-0-
03	41230 X	26431	-0-	-14799 B	-0-	21589	3	4842	9	N	4402	4402	1			-0-
04	39900 X	22446	-0-	-17454 B	-0-	18389	3	4057	9	N	3688	3688	1			-0-
05	37479 X	20703	-0-	-16776 B	-0-	16986	3	3717	9	N	3379	3379	1			-0-
06	36270 X	17756	-0-	-18514 B	-0-	14562	3	3194	9	N	2904	2904	1			-0-
07	24614 X	16089	-0-	-8525 B	-0-	13162	3	2927	9	N	2661	2661	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

02	41552 X	26540	-0-	-15012 B	-0-	21641	3	4899	9	N	4454	4454	1			-0-
03	43803 X	24807	-0-	-18996 B	-0-	20106	3	4701	9	N	4274	4274	1			-0-
04	42390 X	21020	-0-	-21370 B	-0-	17093	3	3927	9	N	3570	3570	1			-0-
05	37169 X	18754	-0-	-18415 B	-0-	15188	3	3566	9	N	3242	3242	1			-0-
06	31740 X	15687	-0-	-16053 B	-0-	12642	3	3045	9	N	2768	2768	1			-0-
07	21359 X	14352	-0-	-7007 B	-0-	11546	3	2806	9	N	2551	2551	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

02	42420 X	23889	-0-	-18531 B	-0-	19075	3	4814	9	N	4376	4376	1			-0-
03	45725 X	24079	-0-	-21646 B	-0-	19466	3	4613	9	N	4194	4194	1			-0-
04	37500 X	15267	-0-	-22233 B	-0-	12203	3	3064	9	N	2785	2785	1			-0-
05	38750 X	18555	-0-	-20195 B	-0-	14897	3	3658	9	N	3325	3325	1			-0-
06	30630 X	23075	-0-	-7555 B	-0-	18798	3	4277	9	N	3888	3888	1			-0-
07	23808 X	20935	-0-	-2873 B	-0-	17142	3	3793	9	N	3448	3448	1			-0-

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 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	47796 X	36244	-0-	-11552 B	-0-	29017 3	7227 9	N	6570	6570 1		-0-
03	52917 X	34473	-0-	-18444 B	-0-	27638 3	6835 9	N	6214	6214 1		-0-
04	36090 X	28518	-0-	-7572 B	-0-	22843 3	5675 9	N	5159	5159 1		-0-
05	40114 X	26825	-0-	-13289 B	-0-	21561 3	5264 9	N	4785	4773 1	12 8	-0-
06	38820 X	28834	-0-	-9986 B	-0-	23431 3	5403 9	N	4912	4912 1		-0-
07	31217 X	26446	-0-	-4771 B	-0-	21596 3	4850 9	N	4409	4409 1		-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	134697 X	37160	-0-	-97537 B	-0-	30329 3	6831 9	N	6210	6210 1		-0-
03	60760 X	23428	-0-	-37332 B	-0-	19126 3	4302 9	N	3911	3911 1		-0-
04	53190 X	43473	-0-	-9717 B	-0-	36059 3	7414 9	N	6740	6740 1		-0-
05	51553 X	40597	-0-	-10956 B	-0-	34319 3	6278 9	N	5707	5707 1		-0-
06	44520 X	39308	-0-	-5212 B	-0-	33576 3	5732 9	N	5211	5211 1		-0-
07	44919 X	36437	-0-	-8482 B	-0-	30913 3	5524 9	N	5022	5022 1		-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

02	37016 X	36081	-0-	-935 B	-0-	28612 3	7469 9	Y	6790	6790 1		-0-
03	45880 X	35188	-0-	-10692 B	-0-	27983 3	7205 9	Y	6550	6550 1		-0-
04	44400 X	30085	-0-	-14315 B	-0-	24016 3	6069 9	Y	5517	5517 1		-0-
05	45880 X	26648	-0-	-19232 B	-0-	21166 3	5482 9	Y	4984	4984 1		-0-
06	41520 X	23821	-0-	-17699 B	-0-	18774 3	5047 9	Y	4588	4588 1		-0-
07	30349 X	20797	-0-	-9552 B	-0-	16501 3	4296 9	Y	3905	3905 1		-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

02	56308 X	46606	-0-	-9702 B	-0-	35943 3	10663 9	Y	9694	9694 1		-0-
03	61969 X	48982	-0-	-12987 B	-0-	37793 3	11189 9	Y	10172	10172 1		-0-
04	56940 X	44164	-0-	-12776 B	-0-	34159 3	10005 9	Y	9095	9095 1		-0-
05	58745 X	44840	-0-	-13905 B	-0-	34756 3	10084 9	Y	9167	9167 1		-0-
06	51450 X	44353	-0-	-7097 B	-0-	34557 3	9796 9	Y	8905	8905 1		-0-
*07	44247 X	44247	-0-	-0- B	-0-	34547 3	9700 9	Y	8818	8818 1		-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

02	83412 X	30739	-0-	-52673 B	-0-	26348 3	4391 9	Y	3992	3992 1		-0-
03	49352 X	31117	-0-	-18235 B	-0-	26902 3	4215 9	Y	3832	3832 1		-0-
04	47760 X	27409	-0-	-20351 B	-0-	23823 3	3586 9	Y	3260	3260 1		-0-
05	42005 X	27226	-0-	-14779 B	-0-	23765 3	3461 9	Y	3146	3146 1		-0-
06	38070 X	23960	-0-	-14110 B	-0-	20868 3	3092 9	Y	2811	2811 1		-0-
07	29636 X	23171	-0-	-6465 B	-0-	20065 3	3106 9	Y	2824	2824 1		-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	37187 X	37187	-0-	-0- B	-0-	30020 3	7167 9	Y	6515	6515 1		-0-
03	29573 X	29573	-0-	-0- B	-0-	23867 3	5706 9	Y	5187	5187 1		-0-
04	45325 X	45325	-0-	-0- B	-0-	36896 3	8429 9	Y	7663	7663 1		-0-
05	37064 X	37064	-0-	-0- B	-0-	30893 3	6171 9	Y	5610	5610 1		-0-
06	28585 X	28585	-0-	-0- B	-0-	23879 3	4706 9	Y	4278	4278 1		-0-
07	46841 X	14424	-0-	-32417 B	-0-	11978 3	2446 9	Y	2224	2224 1		-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

02	63308 X	46306	-0-	-17002 B	-0-	35402 3	10904 9	Y	9913	9910 1	3 8	-0-
03	67146 X	47861	-0-	-19285 B	-0-	36734 3	11127 9	Y	10115	10115 1		-0-
04	59700 X	35462	-0-	-24238 B	-0-	27333 3	8129 9	Y	7390	7390 1		-0-
05	58528 X	4453	-0-	-54075 B	-0-	3309 3	1144 9	Y	1040	1040 1		-0-
06	54240 X	32087	-0-	-22153 B	-0-	24251 3	7836 9	Y	7124	7112 1	12 8	-0-
07	38378 X	31531	-0-	-6847 B	-0-	24008 3	7523 9	Y	6839	6835 1	4 8	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66344	X	66344	-0-	-0-	B	-0-	50441	3	15903	9	Y	14457	14457	1			-0-
03	65784	X	65784	-0-	-0-	B	-0-	49930	3	15854	9	Y	14413	14413	1			-0-
04	61054	X	61054	-0-	-0-	B	-0-	46347	3	14707	9	Y	13370	13370	1			-0-
05	59925	X	59925	-0-	-0-	B	-0-	45603	3	14322	9	Y	13020	13020	1			-0-
06	54630	X	46443	-0-	-8187	B	-0-	35299	3	11144	9	Y	10131	10131	1			-0-
*07	57357	X	57357	-0-	-0-	B	-0-	43876	3	13481	9	Y	12255	12255	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

02	0	W	63485	-0-	63485	B	272123	47938	3	15547	9	Y	14134	14134	1			-0-
03	336656	X	64533	-0-	-272123	B	-0-	48783	3	15750	9	Y	14318	14318	1			-0-
04	84630	X	56657	-0-	-27973	B	-0-	42855	3	13802	9	Y	12547	12547	1			-0-
05	87451	X	53968	-0-	-33483	B	-0-	40848	3	13120	9	Y	11927	11927	1			-0-
06	72840	X	43668	-0-	-29172	B	-0-	33134	3	10534	9	Y	9576	9576	1			-0-
07	51181	X	45317	-0-	-5864	B	-0-	34599	3	10718	9	Y	9744	9744	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

02	0	W	62324	-0-	62324	B	233712	47562	3	14762	9	Y	13420	13420	1			-0-
03	297649	X	63937	-0-	-233712	B	-0-	48863	3	15074	9	Y	13704	13704	1			-0-
04	56327	X	56327	-0-	-0-	B	-0-	43137	3	13190	9	Y	11991	11991	1			-0-
05	54443	X	54443	-0-	-0-	B	-0-	41665	3	12778	9	Y	11616	11616	1			-0-
06	51990	X	40734	-0-	-11256	B	-0-	31106	3	9628	9	Y	8753	8753	1			-0-
07	51677	X	48853	-0-	-2824	B	-0-	37504	3	11349	9	Y	10317	10317	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13711 - 19940

02	54505	X	54505	-0-	-0-	B	-0-	41308	3	13197	9	Y	11997	11997	1			-0-
03	56092	X	56092	-0-	-0-	B	-0-	42542	3	13550	9	Y	12318	12318	1			-0-
04	9157	X	9157	-0-	-0-	B	-0-	6935	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
05	18701	X	18701	-0-	-0-	B	-0-	14149	3	4552	9	Y	4138	4138	1			-0-
06	44890	X	44890	-0-	-0-	B	-0-	34647	3	10243	9	Y	9312	9312	1			-0-
*07	37406	X	37406	-0-	-0-	B	-0-	28756	3	8650	9	Y	7864	7864	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

02	0	W	34234	-0-	34234	B	655027	27484	3	6750	9	Y	6136	6136	1			-0-
03	0	W	10317	-0-	10317	B	665344	8273	3	2044	9	Y	1858	1858	1			-0-
04	665344	X	-0-	-0-	-665344	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	48360	X	37600	-0-	-10760	B	-0-	30142	3	7458	9	Y	6780	6780	1			-0-
06	40830	X	33658	-0-	-7172	B	-0-	27517	3	6141	9	Y	5583	5583	1			-0-
07	37913	X	29215	-0-	-8698	B	-0-	23920	3	5295	9	Y	4814	4814	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

02	96079	X	96079	-0-	-0-	B	-0-	79364	3	16715	9	N	15195	15195	1			-0-
03	107396	X	107396	-0-	-0-	B	-0-	89075	3	18321	9	N	16655	16655	1			-0-
04	98891	X	98891	-0-	-0-	B	-0-	82049	3	16842	9	N	15311	15311	1			-0-
05	97463	X	97463	-0-	-0-	B	-0-	80865	3	16598	9	N	15089	15089	1			-0-
06	89126	X	89126	-0-	-0-	B	-0-	74098	3	15028	9	N	13662	13662	1			-0-
*07	87574	X	87574	-0-	-0-	B	-0-	72834	3	14740	9	N	13400	13400	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

02	73192	X	60131	-0-	-13061	B	-0-	49557	3	10574	9	N	9613	9613	1			-0-
03	81034	X	56640	-0-	-24394	B	-0-	46776	3	9864	9	N	8967	8967	1			-0-
04	78420	X	47273	-0-	-31147	B	-0-	39126	3	8147	9	N	7406	7406	1			-0-
05	81034	X	39207	-0-	-41827	B	-0-	32577	3	6630	9	N	6027	6027	1			-0-
06	75870	X	46437	-0-	-29433	B	-0-	39001	3	7436	9	N	6760	6760	1			-0-
07	66588	X	42074	-0-	-24514	B	-0-	35580	3	6494	9	N	5904	5904	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97812	X	97812	-0-	-0-	B	-0-	80123	3	17689	9	N	16081	16081	1			-0-
03	101930	X	101930	-0-	-0-	B	-0-	83670	3	18260	9	N	16600	16600	1			-0-
04	86274	X	86274	-0-	-0-	B	-0-	70684	3	15590	9	N	14173	14173	1			-0-
05	81657	X	81657	-0-	-0-	B	-0-	66795	3	14862	9	N	13511	13510	1	1	8	-0-
06	77160	X	76214	-0-	-946	B	-0-	62465	3	13749	9	N	12499	12499	1			-0-
07	79732	X	79465	-0-	-267	B	-0-	65382	3	14083	9	N	12803	12803	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

02	105173	X	105173	-0-	-0-	B	-0-	86177	3	18996	9	N	17269	17269	1			-0-
03	99962	X	99962	-0-	-0-	B	-0-	81739	3	18223	9	N	16566	16566	1			-0-
04	83400	X	79397	-0-	-4003	B	-0-	64639	3	14758	9	N	13416	13416	1			-0-
05	86180	X	73113	-0-	-13067	B	-0-	59327	3	13786	9	N	12533	12532	1	1	8	-0-
06	83400	X	67229	-0-	-16171	B	-0-	54814	3	12415	9	N	11286	11286	1			-0-
07	86180	X	66791	-0-	-19389	B	-0-	54677	3	12114	9	N	11013	11013	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

02	73360	X	56328	-0-	-17032	B	-0-	46935	3	9393	9	N	8539	8539	1			-0-
03	81220	X	57716	-0-	-23504	B	-0-	48184	3	9532	9	N	8665	8665	1			-0-
04	78600	X	51104	-0-	-27496	B	-0-	42715	3	8389	9	N	7626	7626	1			-0-
05	81220	X	47958	-0-	-33262	B	-0-	40282	3	7676	9	N	6978	6978	1			-0-
06	63450	X	36558	-0-	-26892	B	-0-	30696	3	5862	9	N	5329	5329	1			-0-
07	62372	X	41936	-0-	-20436	B	-0-	35503	3	6433	9	N	5848	5848	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

02	76412	X	56577	-0-	-19835	B	-0-	46994	3	9583	9	N	8712	8712	1			-0-
03	84599	X	52160	-0-	-32439	B	-0-	43382	3	8778	9	N	7980	7980	1			-0-
04	81870	X	40744	-0-	-41126	B	-0-	33862	3	6882	9	N	6256	6256	1			-0-
05	84599	X	34960	-0-	-49639	B	-0-	29155	3	5805	9	N	5277	5277	1			-0-
06	68190	X	22221	-0-	-45969	B	-0-	18547	3	3674	9	N	3340	3340	1			-0-
07	62651	X	26690	-0-	-35961	B	-0-	22376	3	4314	9	N	3922	3922	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

02	92190	X	92190	-0-	-0-	B	-0-	76013	3	16177	9	N	14706	14706	1			-0-
03	87846	X	87846	-0-	-0-	B	-0-	72284	3	15562	9	N	14147	14147	1			-0-
04	79830	X	74235	-0-	-5595	B	-0-	60985	3	13250	9	N	12045	12045	1			-0-
05	71203	X	71203	-0-	-0-	B	-0-	58374	3	12829	9	N	11663	11663	1			-0-
06	79830	X	74465	-0-	-5365	B	-0-	61433	3	13032	9	N	11847	11847	1			-0-
07	82491	X	74237	-0-	-8254	B	-0-	61414	3	12823	9	N	11657	11657	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

02	101453	X	101453	-0-	-0-	B	-0-	81889	3	19564	9	N	17785	17785	1			-0-
03	105886	X	105886	-0-	-0-	B	-0-	85587	3	20299	9	N	18454	18454	1			-0-
04	96801	X	96801	-0-	-0-	B	-0-	78413	3	18388	9	N	16716	16716	1			-0-
05	93008	X	93008	-0-	-0-	B	-0-	75363	3	17645	9	N	16041	16041	1			-0-
06	85380	X	83784	-0-	-1596	B	-0-	67941	3	15843	9	N	14403	14403	1			-0-
07	88226	X	80910	-0-	-7316	B	-0-	65632	3	15278	9	N	13889	13889	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

02	112058	X	112058	-0-	-0-	B	-0-	87580	3	24478	9	N	22253	22253	1			-0-
03	111236	X	111236	-0-	-0-	B	-0-	86957	3	24279	9	N	22072	22072	1			-0-
04	87201	X	87201	-0-	-0-	B	-0-	67589	3	19612	9	N	17829	17829	1			-0-
05	33838	X	33838	-0-	-0-	B	-0-	25525	3	8313	9	N	7557	7557	1			-0-
06	88107	X	88107	-0-	-0-	B	-0-	68285	3	19822	9	N	18020	18020	1			-0-
*07	75552	X	75552	-0-	-0-	B	-0-	58434	3	17118	9	N	15562	15562	1			-0-

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 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	98819	-0-	98819 B	660156	75750	3	23069	9	N	20972	20972	1			-0-
03	0	W	91073	-0-	91073 B	751229	69468	3	21605	9	N	19641	19641	1			-0-
04	0	W	69401	-0-	69401 B	820630	52823	3	16578	9	N	15071	15071	1			-0-
05	0	W	23694	-0-	23694 B	844324	17755	3	5939	9	N	5399	5399	1			-0-
06	0	W	85825	-0-	85825 B	930149	66288	3	19537	9	N	17761	17761	1			-0-
07	0	W	74074	-0-	74074 B	1004223	56923	3	17151	9	N	15592	15592	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

02	85036	X	60199	-0-	-24837 B	-0-	49945	3	10254	9	N	9322	9322	1			-0-
03	94147	X	58451	-0-	-35696 B	-0-	48770	3	9681	9	N	8801	8801	1			-0-
04	91110	X	48706	-0-	-42404 B	-0-	40764	3	7942	9	N	7220	7220	1			-0-
05	94147	X	42242	-0-	-51905 B	-0-	35396	3	6846	9	N	6224	6224	1			-0-
06	75930	X	29364	-0-	-46566 B	-0-	24454	3	4910	9	N	4464	4464	1			-0-
07	66650	X	37273	-0-	-29377 B	-0-	31309	3	5964	9	N	5422	5422	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

02	101318	X	101318	-0-	-0- B	-0-	82955	3	18363	9	Y	16694	16694	1			-0-
03	100326	X	100326	-0-	-0- B	-0-	81980	3	18346	9	Y	16678	16678	1			-0-
04	91523	X	91523	-0-	-0- B	-0-	74744	3	16779	9	Y	15254	15254	1			-0-
05	90706	X	89206	-0-	-1500 B	-0-	72664	3	16542	9	Y	15038	15038	1			-0-
06	80623	X	80623	-0-	-0- B	-0-	65756	3	14867	9	Y	13515	13515	1			-0-
07	90706	X	79607	-0-	-11099 B	-0-	65211	3	14396	9	Y	13087	13087	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

02	103010	X	103010	-0-	-0- B	-0-	82445	3	20565	9	N	18695	18695	1			-0-
03	98052	X	98052	-0-	-0- B	-0-	78529	3	19523	9	N	17748	17748	1			-0-
04	93030	X	90596	-0-	-2434 B	-0-	72621	3	17975	9	N	16341	16341	1			-0-
05	96131	X	85400	-0-	-10731 B	-0-	68281	3	17119	9	N	15563	15563	1			-0-
06	93030	X	75841	-0-	-17189 B	-0-	60614	3	15227	9	N	13843	13843	1			-0-
07	96131	X	72573	-0-	-23558 B	-0-	58096	3	14477	9	N	13161	13161	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

02	SHUT IN		98399	-0-	98399 B	254563	79566	3	18833	9	N	17121	17121	1			-0-
03	SHUT IN		89286	-0-	89286 B	343849	71909	3	17377	9	N	15797	15797	1			-0-
04	SHUT IN		62944	-0-	62944 B	406793	50148	3	12796	9	N	11633	11633	1			-0-
05	SHUT IN		56597	-0-	56597 B	463390	45332	3	11265	9	N	10241	10241	1			-0-
06	SHUT IN		39555	-0-	39555 B	502945	31805	3	7750	9	N	7045	7045	1			-0-
07	SHUT IN		46321	-0-	46321 B	549266	37938	3	8383	9	N	7621	7621	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

02	SHUT IN		96620	-0-	96620 B	248404	77065	3	19555	9	N	17777	17777	1			-0-
03	SHUT IN		85651	-0-	85651 B	334055	67919	3	17732	9	N	16120	16120	1			-0-
04	SHUT IN		66833	-0-	66833 B	400888	52776	3	14057	9	N	12779	12779	1			-0-
05	SHUT IN		62171	-0-	62171 B	463059	49209	3	12962	9	N	11784	11784	1			-0-
06	SHUT IN		50362	-0-	50362 B	513421	39908	3	10454	9	N	9504	9504	1			-0-
07	SHUT IN		48681	-0-	48681 B	562102	38946	3	9735	9	N	8850	8850	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

02	SHUT IN		111895	-0-	111895 B	273011	90097	3	21798	9	N	19816	19816	1			-0-
03	SHUT IN		96746	-0-	96746 B	369757	77761	3	18985	9	N	17259	17259	1			-0-
04	SHUT IN		77869	-0-	77869 B	447626	62215	3	15654	9	N	14231	14231	1			-0-
05	SHUT IN		71409	-0-	71409 B	519035	57013	3	14396	9	N	13087	13087	1			-0-
06	SHUT IN		55083	-0-	55083 B	574118	44436	3	10647	9	N	9679	9679	1			-0-
07	SHUT IN		55282	-0-	55282 B	629400	45149	3	10133	9	N	9212	9212	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	131272	X	131272	-0-	-0-	B	-0-	97230	3	34042	9	N	30947	30947	1			-0-
*11	127469	X	127469	-0-	-0-	B	-0-	95468	3	32001	9	N	29092	29092	1			-0-
*12	143552	X	143552	-0-	-0-	B	-0-	109222	3	34330	9	N	31209	31209	1			-0-
*01	138983	X	138983	-0-	-0-	B	-0-	106878	3	32105	9	N	29186	29186	1			-0-
*02	119830	X	119830	-0-	-0-	B	-0-	92122	3	27708	9	N	25189	25189	1			-0-
*03	132414	X	132414	-0-	-0-	B	-0-	102050	3	30364	9	N	27604	27604	1			-0-
*04	121175	X	121175	-0-	-0-	B	-0-	93798	3	27377	9	N	24888	24888	1			-0-
*05	116672	X	116672	-0-	-0-	B	-0-	91128	3	25544	9	N	23222	23222	1			-0-
*06	95727	X	95727	-0-	-0-	B	-0-	74704	3	21023	9	N	19112	19112	1			-0-
*07	98819	X	98819	-0-	-0-	B	-0-	77472	3	21347	9	N	19406	19406	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13511 - 18840

*12	79387	X	79387	-0-	-0-	B	-0-	62192	3	17195	9	N	15632	15632	1			-0-
*01	101723	X	101723	-0-	-0-	B	-0-	81140	3	20583	9	N	18712	18712	1			-0-
*02	92388	X	92388	-0-	-0-	B	-0-	74254	3	18134	9	N	16485	16485	1			-0-
*03	96529	X	96529	-0-	-0-	B	-0-	77716	3	18813	9	N	17103	17103	1			-0-
*04	79315	X	79315	-0-	-0-	B	-0-	63729	3	15586	9	N	14169	14169	1			-0-
05	76787	X	71636	-0-	-5151	B	-0-	57581	3	14055	9	N	12777	12777	1			-0-
06	74310	X	60076	-0-	-14234	B	-0-	48445	3	11631	9	N	10574	10574	1			-0-
07	76787	X	51899	-0-	-24888	B	-0-	41883	3	10016	9	N	9105	9105	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

*12	88380	X	88380	-0-	-0-	B	-0-	69716	3	18664	9	N	16967	16967	1			-0-
*01	124886	X	124886	-0-	-0-	B	-0-	100522	3	24364	9	N	22149	22149	1			-0-
*02	105057	X	105057	-0-	-0-	B	-0-	85025	3	20032	9	N	18211	18211	1			-0-
*03	105018	X	105018	-0-	-0-	B	-0-	85242	3	19776	9	N	17978	17978	1			-0-
*04	89882	X	89882	-0-	-0-	B	-0-	72979	3	16903	9	N	15366	15366	1			-0-
05	91636	X	82019	-0-	-9617	B	-0-	66594	3	15425	9	N	14023	14023	1			-0-
06	88680	X	67238	-0-	-21442	B	-0-	54645	3	12593	9	N	11448	11448	1			-0-
07	91636	X	57790	-0-	-33846	B	-0-	47081	3	10709	9	N	9735	9735	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

12	0		81176	-0-	81176	B	81176	63416	3	17760	9	N	16145	16145	1			-0-
*01	188515	X	107339	-0-	-81176	B	-0-	85794	3	21545	9	N	19586	19586	1			-0-
*02	101656	X	101656	-0-	-0-	B	-0-	81932	3	19724	9	N	17931	17931	1			-0-
*03	105331	X	105331	-0-	-0-	B	-0-	85008	3	20323	9	N	18475	18475	1			-0-
*04	90801	X	90801	-0-	-0-	B	-0-	73167	3	17634	9	N	16031	16031	1			-0-
*05	84566	X	84566	-0-	-0-	B	-0-	67922	3	16644	9	N	15131	15131	1			-0-
*06	73997	X	73997	-0-	-0-	B	-0-	59521	3	14476	9	N	13160	13160	1			-0-
07	74989	X	67111	-0-	-7878	B	-0-	53998	3	13113	9	N	11921	11921	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

*12	99479	X	86165	-0-	-13314	B	-0-	67112	3	19053	9	N	17321	17321	1			-0-
*01	116060	X	116060	-0-	-0-	B	-0-	92012	3	24048	9	N	21862	21862	1			-0-
*02	101759	X	101759	-0-	-0-	B	-0-	81212	3	20547	9	N	18679	18679	1			-0-
*03	99479	X	95466	-0-	-4013	B	-0-	76034	3	19432	9	N	17665	17665	1			-0-
*04	96270	X	78632	-0-	-17638	B	-0-	62510	3	16122	9	N	14656	14656	1			-0-
*05	99479	X	69608	-0-	-29871	B	-0-	55275	3	14333	9	N	13030	13030	1			-0-
*06	96270	X	60078	-0-	-36192	B	-0-	47932	3	12146	9	N	11042	11042	1			-0-
*07	99479	X	52351	-0-	-47128	B	-0-	41850	3	10501	9	N	9546	9546	1			-0-

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 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87612	X	NO RPT	-0-	-87612 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	96999	X	NO RPT	-0-	-96999 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	93870	X	NO RPT	-0-	-93870 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	96999	X	NO RPT	-0-	-96999 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	93870	X	NO RPT	-0-	-93870 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	96999	X	78892	-0-	-18107 B	-0-	62627	3	16265	9	N	14786	14786	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 12/01/2014 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
12	0		105477	-0-	105477 B	105477	82186	3	23291	9	N	21174	21174	1			-0-
*01	228023	X	122546	-0-	-105477 B	-0-	97398	3	25148	9	N	22862	22862	1			-0-
*02	109088	X	109088	-0-	-0- B	-0-	87728	3	21360	9	N	19418	19418	1			-0-
*03	111113	X	111113	-0-	-0- B	-0-	89906	3	21207	9	N	19279	19279	1			-0-
*04	98561	X	98561	-0-	-0- B	-0-	79846	3	18715	9	N	17014	17014	1			-0-
*05	94829	X	94829	-0-	-0- B	-0-	76738	3	18091	9	N	16446	16446	1			-0-
*06	87047	X	87047	-0-	-0- B	-0-	70455	3	16592	9	N	15084	15084	1			-0-
07	89838	X	82564	-0-	-7274 B	-0-	66835	3	15729	9	N	14299	14299	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 12/01/2014 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
12	0		110394	-0-	110394 B	110394	84292	3	26102	9	N	23729	23729	1			-0-
*01	235533	X	125139	-0-	-110394 B	-0-	97732	3	27407	9	N	24915	24915	1			-0-
*02	108827	X	108827	-0-	-0- B	-0-	85584	3	23243	9	N	21130	21130	1			-0-
*03	118603	X	118603	-0-	-0- B	-0-	93844	3	24759	9	N	22508	22508	1			-0-
*04	101511	X	101511	-0-	-0- B	-0-	80230	3	21281	9	N	19346	19346	1			-0-
*05	90213	X	90213	-0-	-0- B	-0-	70923	3	19290	9	N	17536	17536	1			-0-
*06	76209	X	76209	-0-	-0- B	-0-	59757	3	16452	9	N	14956	14956	1			-0-
07	77314	X	68618	-0-	-8696 B	-0-	53698	3	14920	9	N	13564	13564	1			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17248	X	6368	-0-	-10880 B	-0-	178	1	4859	2	N	1210	1246	1			229
							1331	9									
03	19096	X	7322	-0-	-11774 B	-0-	199	1	5667	2	N	1324	1295	1			258
							1456	9									
04	8250	X	6209	-0-	-2041 B	-0-	192	1	4750	2	N	1152	1129	1			281
							1267	9									
05	8215	X	6246	-0-	-1969 B	-0-	207	1	4786	2	N	1139	1232	1			188
							1253	9									
06	7950	X	5826	-0-	-2124 B	-0-	201	1	4441	2	N	1076	921	1			343
							1184	9									
07	7316	X	5629	-0-	-1687 B	-0-	208	1	4356	2	N	968	899	1			412
							1065	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10369	X	10369	-0-	-0- B	-0-	241	1	8349	2	N	1617	1665	1			333
							1779	9									
03	11133	X	11133	-0-	-0- B	-0-	270	1	9459	2	N	1276	1352	1			257
							1404	9									
04	9021	X	9021	-0-	-0- B	-0-	258	1	7309	2	N	1322	1316	1			263
							1454	9									
05	9300	X	8955	-0-	-345 B	-0-	281	1	7564	2	N	1009	944	1			328
							1110	9									
06	9000	X	8978	-0-	-22 B	-0-	276	1	7653	2	N	954	1055	1			227
							1049	9									
07	11470	X	9039	-0-	-2431 B	-0-	288	1	7672	2	N	981	732	1			476
							1079	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

02	7000	X	4462	-0-	-2538 B	-0-	647	1	2917	2	Y	816	831	1			558
							898	9									
03	4867	X	3693	-0-	-1174 B	-0-	546	1	2246	2	Y	819	793	1			584
							901	9									
04	7890	X	4197	-0-	-3693 B	-0-	571	1	2676	2	Y	864	901	1			547
							950	9									
05	8153	X	4216	-0-	-3937 B	-0-	599	1	2577	2	Y	945	872	1			620
							1040	9									
06	7890	X	3945	-0-	-3945 B	-0-	578	1	2319	2	Y	953	882	1			691
							1048	9									
07	4929	X	3969	-0-	-960 B	-0-	628	1	2385	2	Y	869	952	1			608
							956	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

02	5404	X	4708	-0-	-696 B	-0-	725	1	3281	2	N	638	752	1			224
							702	9									
03	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					224
04	4980	X	-0-	-0-	-4980 B	-0-					N	-0-					224
05	5208	X	-0-	-0-	-5208 B	-0-					N	-0-					224
06	5040	X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-					224
07	5208	X	59	-0-	-5149 B	-0-	29	1	30	2	N	-0-					224

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

02	6692	X	3771	-0-	-2921 B	-0-	568	1	2564	2	Y	581	577	1			383
							639	9									
03	5270	X	4730	-0-	-540 B	-0-	800	1	3295	2	Y	577	556	1			404
							635	9									
04	5100	X	4818	-0-	-282 B	-0-	734	1	3435	2	Y	590	621	1			373
							649	9									
05	4867	X	4748	-0-	-119 B	-0-	760	1	3269	2	Y	654	602	1			425
							719	9									
06	4710	X	4397	-0-	-313 B	-0-	737	1	2955	2	Y	641	599	1			467
							705	9									
07	4991	X	4178	-0-	-813 B	-0-	732	1	2782	2	Y	604	657	1			414
							664	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12488	X	11677	-0-	-811 B	-0-	71	1	9953	2	Y	1503	1520	1			82
							1653	9									
03	13826	X	11382	-0-	-2444 B	-0-	78	1	9801	2	Y	1366	1326	1			122
							1503	9									
04	13380	X	11033	-0-	-2347 B	-0-	95	1	9236	2	Y	1547	1468	1			201
							1702	9									
05	13733	X	12652	-0-	-1081 B	-0-	126	1	10861	2	Y	1514	1614	1			101
							1665	9									
06	13290	X	12005	-0-	-1285 B	-0-	132	1	10277	2	Y	1451	1416	1			136
							1596	9									
07	12927	X	12072	-0-	-855 B	-0-	149	1	10310	2	Y	1466	1467	1			135
							1613	9									

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
02	10646	X	10646	-0-	-0- B	-0-	65	1	9097	2	Y	1349	1365	1			70
							1484	9									
03	9348	X	9348	-0-	-0- B	-0-	69	1	7898	2	Y	1255	1216	1			109
							1381	9									
04	8340	X	8331	-0-	-9 B	-0-	83	1	6673	2	Y	1432	1359	1			182
							1575	9									
05	8618	X	7292	-0-	-1326 B	-0-	96	1	5709	2	Y	1352	1446	1			88
							1487	9									
06	8340	X	6142	-0-	-2198 B	-0-	98	1	4591	2	Y	1321	1290	1			119
							1453	9									
07	11780	X	6265	-0-	-5515 B	-0-	112	1	4669	2	Y	1349	1353	1			115
							1484	9									

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
02	12292	X	10973	-0-	-1319 B	-0-	325	1	8565	2	N	1894	1889	1			394
							2083	9									
03	13609	X	11282	-0-	-2327 B	-0-	362	1	8804	2	N	1924	2052	1			266
							2116	9									
04	12690	X	10995	-0-	-1695 B	-0-	351	1	8562	2	N	1893	1690	1			469
							2082	9									
05	13113	X	10485	-0-	-2628 B	-0-	376	1	8100	2	N	1826	1709	1			586
							2009	9									
06	12690	X	7895	-0-	-4795 B	-0-	326	1	6089	2	N	1345	1527	1			404
							1480	9									
07	12152	X	8924	-0-	-3228 B	-0-	343	1	6691	2	N	1718	1600	1			522
							1890	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 01/02/2014 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
02	6440	X	6047	-0-	-393 B	-0-	93	1	4252	2	N	1547	1496	1			595
							1702	9									
03	7130	X	6784	-0-	-346 B	-0-	105	1	4988	2	N	1537	1609	1			523
							1691	9									
04	6900	X	4888	-0-	-2012 B	-0-	99	1	3389	2	N	1273	1453	1			343
							1400	9									
05	6696	X	5238	-0-	-1458 B	-0-	109	1	3751	2	N	1253	1106	1			490
							1378	9									
06	6570	X	4600	-0-	-1970 B	-0-	106	1	3319	2	N	1068	1084	1			474
							1175	9									
07	6789	X	4334	-0-	-2455 B	-0-	109	1	3075	2	N	1045	1239	1			280
							1150	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16520 X	8522	-0-	-7998 B	-0-	253	1	6599	2	Y	1518	1523	1			227
						1670	9									
03	16678 X	9904	-0-	-6774 B	-0-	313	1	7764	2	Y	1661	1693	1			195
						1827	9									
04	15450 X	12845	-0-	-2605 B	-0-	370	1	10871	2	Y	1458	1453	1			200
						1604	9									
05	15965 X	11998	-0-	-3967 B	-0-	389	1	10131	2	Y	1344	1378	1			166
						1478	9									
06	15450 X	11091	-0-	-4359 B	-0-	390	1	9308	2	Y	1266	1180	1			252
						1393	9									
07	13268 X	10797	-0-	-2471 B	-0-	404	1	9179	2	Y	1104	1269	1			87
						1214	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

02	17304 X	12089	-0-	-5215 B	-0-	389	1	10059	2	Y	1492	1505	1			227
						1641	9									
03	18073 X	12937	-0-	-5136 B	-0-	425	1	10594	2	Y	1744	1763	1			208
						1918	9									
04	16740 X	15640	-0-	-1100 B	-0-	454	1	13463	2	Y	1566	1555	1			219
						1723	9									
05	14911 X	14024	-0-	-887 B	-0-	458	1	11937	2	Y	1481	1511	1			189
						1629	9									
06	14430 X	12632	-0-	-1798 B	-0-	442	1	10677	2	Y	1375	1284	1			280
						1513	9									
07	16151 X	12448	-0-	-3703 B	-0-	464	1	10664	2	Y	1200	1379	1			101
						1320	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

02	21784 X	12374	-0-	-9410 B	-0-	868	1	10133	2	N	1248	1307	1			215
						1373	9									
03	19561 X	12205	-0-	-7356 B	-0-	961	1	9882	2	N	1238	1131	1			322
						1362	9									
04	15690 X	11063	-0-	-4627 B	-0-	930	1	8802	2	N	1210	1272	1			260
						1331	9									
05	14756 X	10077	-0-	-4679 B	-0-	961	1	7970	2	N	1042	1040	1			262
						1146	9									
06	14280 X	8807	-0-	-5473 B	-0-	930	1	6885	2	N	902	915	1			249
						992	9									
07	13702 X	11218	-0-	-2484 B	-0-	948	1	9074	2	N	1087	1060	1			276
						1196	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

02	19824 X	13631	-0-	-6193 B	-0-	450	1	11769	2	Y	1284	1287	1			194
						1412	9									
03	19065 X	13831	-0-	-5234 B	-0-	471	1	11796	2	Y	1422	1447	1			169
						1564	9									
04	16110 X	12003	-0-	-4107 B	-0-	346	1	10271	2	Y	1260	1255	1			174
						1386	9									
05	15841 X	10849	-0-	-4992 B	-0-	362	1	9198	2	Y	1172	1199	1			147
						1289	9									
06	15330 X	9717	-0-	-5613 B	-0-	338	1	8181	2	Y	1089	1015	1			221
						1198	9									
07	15097 X	9275	-0-	-5822 B	-0-	341	1	7883	2	Y	955	1096	1			80
						1051	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66052 X	31302	-0-	-34750 B	-0-	838	1	27221	2	Y	2948	2923	1			320
						3243	9									
03	66867 X	30881	-0-	-35986 B	-0-	978	1	26340	2	Y	3239	3296	1			263
						3563	9									
04	56610 X	30643	-0-	-25967 B	-0-	889	1	26547	2	Y	2915	2938	1			240
						3207	9									
05	44609 X	27219	-0-	-17390 B	-0-	943	1	23571	2	Y	2459	2489	1			210
						2705	9									
06	35940 X	24158	-0-	-11782 B	-0-	930	1	21048	2	Y	1982	1922	1			270
						2180	9									
07	33139 X	23248	-0-	-9891 B	-0-	922	1	19815	2	Y	2283	2347	1			206
						2511	9									

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

02	25368 X	20195	-0-	-5173 B	-0-	527	1	16948	2	Y	2473	2433	1			265
						2720	9									
03	28086 X	12587	-0-	-15499 B	-0-	355	1	9550	2	Y	2438	2503	1			200
						2682	9									
04	21071 X	21071	-0-	-0- B	-0-	634	1	18168	2	Y	2063	2091	1			172
						2269	9									
05	22351 X	17366	-0-	-4985 B	-0-	591	1	14464	2	Y	2101	2096	1			177
						2311	9									
06	21630 X	15328	-0-	-6302 B	-0-	562	1	12710	2	Y	1869	1795	1			251
						2056	9									
07	22351 X	15026	-0-	-7325 B	-0-	593	1	12464	2	Y	1790	1876	1			165
						1969	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

02	29260 X	19469	-0-	-9791 B	-0-	511	1	16554	2	Y	2185	2154	1			230
						2404	9									
03	20220 X	20220	-0-	-0- B	-0-	637	1	17159	2	Y	2204	2257	1			177
						2424	9									
04	19290 X	17727	-0-	-1563 B	-0-	514	1	14867	2	Y	2133	2139	1			171
						2346	9									
05	21545 X	17070	-0-	-4475 B	-0-	577	1	14241	2	Y	2047	2050	1			168
						2252	9									
06	20850 X	15043	-0-	-5807 B	-0-	551	1	12454	2	Y	1853	1777	1			244
						2038	9									
07	21545 X	14853	-0-	-6692 B	-0-	583	1	12529	2	Y	1583	1684	1			143
						1741	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

02	43848 X	26378	-0-	-17470 B	-0-	697	1	22564	2	Y	2834	2812	1			303
						3117	9									
03	36828 X	24743	-0-	-12085 B	-0-	823	1	21635	2	Y	2077	2206	1			174
						2285	9									
04	33030 X	22785	-0-	-10245 B	-0-	659	1	19053	2	Y	2794	2746	1			222
						3073	9									
05	31000 X	20224	-0-	-10776 B	-0-	677	1	16674	2	Y	2612	2617	1			217
						2873	9									
06	30000 X	18471	-0-	-11529 B	-0-	675	1	15274	2	Y	2293	2205	1			305
						2522	9									
07	29202 X	17661	-0-	-11541 B	-0-	679	1	14580	2	Y	2184	2292	1			197
						2402	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32424 X	22296	-0-	-10128 B	-0-	868	1	19715	2	N	1557	1710	1			229
						1713	9									
03	34689 X	23806	-0-	-10883 B	-0-	961	1	21160	2	N	1532	1516	1			245
						1685	9									
04	30990 X	21892	-0-	-9098 B	-0-	930	1	19378	2	N	1440	1459	1			226
						1584	9									
05	29233 X	21307	-0-	-7926 B	-0-	961	1	18829	2	N	1379	1452	1			153
						1517	9									
06	25140 X	19460	-0-	-5680 B	-0-	930	1	17167	2	N	1239	1090	1			302
						1363	9									
07	24087 X	19049	-0-	-5038 B	-0-	961	1	16776	2	N	1193	1347	1			148
						1312	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

02	64960 X	32557	-0-	-32403 B	-0-	756	1	27791	2	N	3645	3711	1			317
						4010	9									
03	62837 X	33783	-0-	-29054 B	-0-	837	1	29254	2	N	3356	3346	1			327
						3692	9									
04	48870 X	30104	-0-	-18766 B	-0-	810	1	25995	2	N	2999	3030	1			296
						3299	9									
05	43400 X	29612	-0-	-13788 B	-0-	837	1	25652	2	N	2839	2796	1			339
						3123	9									
06	42000 X	26741	-0-	-15259 B	-0-	810	1	23144	2	N	2534	2524	1			349
						2787	9									
07	36053 X	25750	-0-	-10303 B	-0-	837	1	22373	2	N	2309	2334	1			324
						2540	9									

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

02	53228 X	24694	-0-	-28534 B	-0-	647	1	21054	2	Y	2721	2695	1			293
						2993	9									
03	48360 X	24310	-0-	-24050 B	-0-	772	1	20769	2	Y	2517	2603	1			207
						2769	9									
04	39600 X	25527	-0-	-14073 B	-0-	754	1	21825	2	Y	2680	2670	1			217
						2948	9									
05	32891 X	22569	-0-	-10322 B	-0-	777	1	19308	2	Y	2258	2286	1			189
						2484	9									
06	28140 X	19213	-0-	-8927 B	-0-	732	1	16088	2	Y	2175	2078	1			286
						2393	9									
07	27342 X	20014	-0-	-7328 B	-0-	788	1	16938	2	Y	2080	2180	1			186
						2288	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

02	27972 X	12886	-0-	-15086 B	-0-	1231	1	9563	2	Y	1902	1884	1			294
						2092	9									
03	26629 X	16106	-0-	-10523 B	-0-	1730	1	12154	2	Y	2020	2034	1			280
						2222	9									
04	22140 X	13921	-0-	-8219 B	-0-	1504	1	10533	2	Y	1713	1863	1			130
						1884	9									
05	18724 X	12188	-0-	-6536 B	-0-	1509	1	9043	2	Y	1487	1471	1			146
						1636	9									
06	15600 X	11138	-0-	-4462 B	-0-	1483	1	8149	2	Y	1369	1218	1			297
						1506	9									
07	14787 X	10863	-0-	-3924 B	-0-	1492	1	7972	2	Y	1272	1426	1			143
						1399	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23380 X	14277	-0-	-9103 B	-0-	1365	1	10621	2	Y	2083	1978	1			299
						2291	9									
03	22568 X	12289	-0-	-10279 B	-0-	1215	1	8534	2	Y	2309	2302	1			306
						2540	9									
04	18780 X	12710	-0-	-6070 B	-0-	1304	1	9140	2	Y	2060	2220	1			146
						2266	9									
05	17360 X	10659	-0-	-6701 B	-0-	1227	1	7361	2	Y	1883	1853	1			176
						2071	9									
06	16800 X	9921	-0-	-6879 B	-0-	1217	1	6692	2	Y	1829	1618	1			387
						2012	9									
07	12896 X	9901	-0-	-2995 B	-0-	1268	1	6768	2	Y	1695	1901	1			181
						1865	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

02	33964 X	5239	-0-	-28725 B	-0-	624	1	4122	2	Y	448	439	1			66
						493	9									
03	37603 X	4952	-0-	-32651 B	-0-	620	1	3993	2	Y	308	330	1			44
						339	9									
04	36390 X	5259	-0-	-31131 B	-0-	642	1	4321	2	Y	269	294	1			19
						296	9									
05	7130 X	5876	-0-	-1254 B	-0-	829	1	4726	2	Y	292	284	1			27
						321	9									
06	6900 X	5020	-0-	-1880 B	-0-	750	1	3993	2	Y	252	225	1			54
						277	9									
07	5797 X	5239	-0-	-558 B	-0-	805	1	4189	2	Y	223	253	1			24
						245	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

02	39144 X	13200	-0-	-25944 B	-0-	95	1	9105	2	Y	3636	3532	1			605
						4000	9									
03	31000 X	13252	-0-	-17748 B	-0-	110	1	9339	2	Y	3457	3134	1			928
						3803	9									
04	23640 X	19293	-0-	-4347 B	-0-	124	1	15327	2	Y	3493	3787	1			634
						3842	9									
05	20336 X	16890	-0-	-3446 B	-0-	148	1	13293	2	Y	3135	3192	1			577
						3449	9									
06	19680 X	14598	-0-	-5082 B	-0-	140	1	11525	2	Y	2666	2695	1			548
						2933	9									
07	19933 X	14018	-0-	-5915 B	-0-	144	1	11200	2	Y	2431	2300	1			679
						2674	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

02	45948 X	18688	-0-	-27260 B	-0-	130	1	14563	2	Y	3632	3978	1			429
						3995	9									
03	40114 X	21242	-0-	-18872 B	-0-	223	1	15265	2	Y	5231	5081	1			579
						5754	9									
04	34980 X	18800	-0-	-16180 B	-0-	237	1	12492	2	Y	5519	5727	1			371
						6071	9									
05	26350 X	21422	-0-	-4928 B	-0-	290	1	15345	2	Y	5261	5172	1			460
						5787	9									
06	25500 X	18328	-0-	-7172 B	-0-	277	1	13265	2	Y	4351	4077	1			734
						4786	9									
07	21235 X	17054	-0-	-4181 B	-0-	279	1	12515	2	Y	3873	4198	1			409
						4260	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	66920 X	27379	-0-	-39541 B	-0-	172	1	22158	2	Y	4590	4762	1			505
						5049	9									
03	52514 X	27317	-0-	-25197 B	-0-	239	1	21273	2	Y	5277	5196	1			586
						5805	9									
04	46830 X	24005	-0-	-22825 B	-0-	209	1	19027	2	Y	4335	4629	1			292
						4769	9									
05	33077 X	25766	-0-	-7311 B	-0-	254	1	21334	2	Y	3798	3763	1			327
						4178	9									
06	32010 X	22483	-0-	-9527 B	-0-	245	1	18743	2	Y	3177	2977	1			527
						3495	9									
07	25358 X	21091	-0-	-4267 B	-0-	253	1	17616	2	Y	2929	3155	1			301
						3222	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

02	35672 X	15898	-0-	-19774 B	-0-	113	1	12879	2	Y	2642	2520	1			322
						2906	9									
03	39494 X	16911	-0-	-22583 B	-0-	135	1	13580	2	Y	2905	2906	1			321
						3196	9									
04	20130 X	15828	-0-	-4302 B	-0-	145	1	12435	2	Y	2953	2807	1			467
						3248	9									
05	20677 X	13061	-0-	-7616 B	-0-	126	1	11106	2	Y	1663	1911	1			219
						1829	9									
06	20010 X	10402	-0-	-9608 B	-0-	97	1	9171	2	Y	1031	1023	1			227
						1134	9									
07	16585 X	10184	-0-	-6401 B	-0-	111	1	8777	2	Y	1178	1261	1			144
						1296	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

02	72016 X	29514	-0-	-42502 B	-0-	208	1	23982	2	Y	4840	4670	1			591
						5324	9									
03	70773 X	28660	-0-	-42113 B	-0-	216	1	23463	2	Y	4528	4619	1			500
						4981	9									
04	43770 X	22962	-0-	-20808 B	-0-	169	1	19377	2	Y	3105	3098	1			507
						3416	9									
05	35898 X	22804	-0-	-13094 B	-0-	216	1	19462	2	Y	2842	3013	1			336
						3126	9									
06	34740 X	20800	-0-	-13940 B	-0-	211	1	17885	2	Y	2458	2298	1			496
						2704	9									
07	24862 X	20280	-0-	-4582 B	-0-	219	1	17521	2	Y	2309	2529	1			276
						2540	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

02	72520 X	27556	-0-	-44964 B	-0-	172	1	23201	2	Y	3803	3788	1			476
						4183	9									
03	26678 X	26678	-0-	-0- B	-0-	179	1	22581	2	Y	3562	3645	1			393
						3918	9									
04	50850 X	22686	-0-	-28164 B	-0-	173	1	18924	2	Y	3263	3144	1			512
						3589	9									
05	34906 X	22694	-0-	-12212 B	-0-	230	1	18967	2	Y	3179	3320	1			371
						3497	9									
06	33780 X	21213	-0-	-12567 B	-0-	237	1	17689	2	Y	2988	2763	1			596
						3287	9									
07	26877 X	19713	-0-	-7164 B	-0-	240	1	16394	2	Y	2799	3062	1			333
						3079	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73864 X	25806	-0-	-48058 B	-0-	231	1	19925	2	N	5136	5119	1			326
						5650	9									
03	25048 X	25048	-0-	-0- B	-0-	266	1	19584	2	N	4725	4724	1			327
						5198	9									
04	41070 X	19512	-0-	-21558 B	-0-	227	1	15346	2	N	3581	3780	1			128
						3939	9									
05	33232 X	18789	-0-	-14443 B	-0-	240	1	15130	2	N	3108	3082	1			154
						3419	9									
06	32160 X	18066	-0-	-14094 B	-0-	256	1	14421	2	N	3081	2675	1			560
						3389	9									
07	17949 X	16887	-0-	-1062 B	-0-	270	1	12842	2	N	3432	3569	1			423
						3775	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

02	100296 X	31259	-0-	-69037 B	-0-	238	1	24732	2	Y	5717	5654	1			716
						6289	9									
03	111042 X	34405	-0-	-76637 B	-0-	294	1	26954	2	Y	6506	6513	1			709
						7157	9									
04	107460 X	31608	-0-	-75852 B	-0-	302	1	24463	2	Y	6221	5952	1			978
						6843	9									
05	49941 X	30871	-0-	-19070 B	-0-	370	1	24229	2	Y	5702	6005	1			675
						6272	9									
06	48330 X	27581	-0-	-20749 B	-0-	369	1	21507	2	Y	5186	4818	1			1043
						5705	9									
07	34596 X	25744	-0-	-8852 B	-0-	375	1	19983	2	Y	4896	5356	1			583
						5386	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

02	82460 X	37010	-0-	-45450 B	-0-	289	1	29756	2	N	6332	6496	1			290
						6965	9									
03	91295 X	34266	-0-	-57029 B	-0-	311	1	27838	2	N	5561	5660	1			191
						6117	9									
04	88350 X	29395	-0-	-58955 B	-0-	320	1	23488	2	N	5079	5109	1			161
						5587	9									
05	43710 X	29415	-0-	-14295 B	-0-	392	1	23321	2	N	5184	4999	1			346
						5702	9									
06	39660 X	28178	-0-	-11482 B	-0-	370	1	22933	2	N	4432	4298	1			480
						4875	9									
07	40982 X	26419	-0-	-14563 B	-0-	372	1	21636	2	N	4010	4240	1			250
						4411	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

02	71344 X	24246	-0-	-47098 B	-0-	262	1	19092	2	N	4447	4548	1			436
						4892	9									
03	78988 X	24168	-0-	-54820 B	-0-	293	1	19215	2	N	4236	4187	1			485
						4660	9									
04	76440 X	21429	-0-	-55011 B	-0-	282	1	16943	2	N	3822	3897	1			410
						4204	9									
05	18901 X	18901	-0-	-0- B	-0-	313	1	14965	2	N	3294	3322	1			382
						3623	9									
06	26490 X	15870	-0-	-10620 B	-0-	294	1	12641	2	N	2668	2638	1			412
						2935	9									
07	26846 X	14217	-0-	-12629 B	-0-	305	1	11159	2	N	2503	2674	1			241
						2753	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29988	X	11511	-0-	-18477 B	-0-	691	1	8007	2	N	2557	2310	1			608
							2813	9									
03	33201	X	10781	-0-	-22420 B	-0-	692	1	7288	2	N	2546	2710	1			444
							2801	9									
04	32130	X	10846	-0-	-21284 B	-0-	744	1	7557	2	N	2314	2114	1			644
							2545	9									
05	9965	X	9965	-0-	-0- B	-0-	805	1	6916	2	N	2040	2368	1			316
							2244	9									
06	18990	X	8911	-0-	-10079 B	-0-	779	1	6211	2	N	1746	1442	1			620
							1921	9									
07	12741	X	8595	-0-	-4146 B	-0-	806	1	5993	2	N	1633	1767	1			486
							1796	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

02	47124	X	7533	-0-	-39591 B	-0-	71	1	4175	2	Y	2988	2936	1			501
							3287	9									
03	52173	X	5361	-0-	-46812 B	-0-	73	1	2373	2	Y	2650	2431	1			720
							2915	9									
04	50490	X	8875	-0-	-41615 B	-0-	79	1	5952	2	Y	2585	2833	1			472
							2844	9									
05	9735	X	9735	-0-	-0- B	-0-	96	1	7138	2	Y	2274	2329	1			417
							2501	9									
06	16080	X	8909	-0-	-7171 B	-0-	95	1	6605	2	Y	2008	2018	1			407
							2209	9									
*07	9536	X	9536	-0-	-0- B	-0-	107	1	7293	2	Y	1942	1815	1			534
							2136	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

02	0		79490	-0-	79490 B	122276	466	1	65780	2	Y	12040	11480	1			1230
							13244	9									
03	182251	X	59975	-0-	-122276 B	-0-	367	1	52136	2	Y	6793	7202	1			821
							7472	9									
04	97020	X	52467	-0-	-44553 B	-0-	347	1	45215	2	Y	6277	6666	1			432
							6905	9									
05	100254	X	44592	-0-	-55662 B	-0-	401	1	38085	2	Y	5551	5493	1			490
							6106	9									
06	97020	X	37532	-0-	-59488 B	-0-	380	1	32023	2	Y	4663	4367	1			786
							5129	9									
07	100254	X	34374	-0-	-65880 B	-0-	394	1	29140	2	Y	4400	4723	1			463
							4840	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

02	49364	X	14736	-0-	-34628 B	-0-	219	1	11037	2	N	3164	3178	1			414
							3480	9									
03	54653	X	12569	-0-	-42084 B	-0-	239	1	9228	2	N	2820	2999	1			235
							3102	9									
04	52890	X	13495	-0-	-39395 B	-0-	237	1	10398	2	N	2600	2592	1			243
							2860	9									
05	11341	X	11341	-0-	-0- B	-0-	254	1	8561	2	N	2296	2177	1			362
							2526	9									
06	18240	X	9957	-0-	-8283 B	-0-	251	1	7430	2	N	2069	1922	1			509
							2276	9									
07	16306	X	9255	-0-	-7051 B	-0-	254	1	7003	2	N	1816	2106	1			219
							1998	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91364 X	38549	-0-	-52815 B	-0-	278	1	31425	2	Y	6224	6375	1			342
						6846	9									
03	101153 X	35865	-0-	-65288 B	-0-	294	1	29416	2	Y	5595	5440	1			497
						6155	9									
04	97890 X	30997	-0-	-66893 B	-0-	254	1	26279	2	Y	4058	4010	1			545
						4464	9									
05	101153 X	25447	-0-	-75706 B	-0-	262	1	21674	2	Y	3192	3519	1			218
						3511	9									
06	62820 X	21035	-0-	-41785 B	-0-	234	1	17965	2	Y	2578	2557	1			239
						2836	9									
07	42687 X	18725	-0-	-23962 B	-0-	229	1	16051	2	Y	2223	2262	1			200
						2445	9									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

02	90832 X	54016	-0-	-36816 B	-0-	340	1	45726	2	Y	7227	7429	1			398
						7950	9									
03	100564 X	51317	-0-	-49247 B	-0-	391	1	42962	2	Y	7240	7003	1			635
						7964	9									
04	97320 X	46581	-0-	-50739 B	-0-	373	1	39718	2	Y	5900	5754	1			781
						6490	9									
05	100564 X	42568	-0-	-57996 B	-0-	458	1	35776	2	Y	5758	6160	1			379
						6334	9									
06	76440 X	39260	-0-	-37180 B	-0-	448	1	33308	2	Y	5004	4920	1			463
						5504	9									
07	59799 X	35881	-0-	-23918 B	-0-	449	1	30526	2	Y	4460	4525	1			398
						4906	9									

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

02	0	112250	-0-	112250 B	219184	812	1	97116	2	N	13020	13059	1			362
						14322	9									
03	310891 X	91707	-0-	-219184 B	-0-	899	1	79399	2	N	10372	10430	1			304
						11409	9									
04	147000 X	68896	-0-	-78104 B	-0-	870	1	59387	2	N	7854	7763	1			395
						8639	9									
05	151900 X	55722	-0-	-96178 B	-0-	899	1	47881	2	N	6311	6274	1			432
						6942	9									
06	147000 X	45606	-0-	-101394 B	-0-	870	1	39061	2	N	5159	4877	1			714
						5675	9									
07	151900 X	40050	-0-	-111850 B	-0-	899	1	33948	2	N	4730	5048	1			396
						5203	9									

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

02	12071 X	12071	-0-	-0- B	-0-	11264	2	807	9	N	734	734	0			193
03	17907 X	17907	-0-	-0- B	-0-	16981	2	926	9	N	842	842	0			193
04	16932 X	16932	-0-	-0- B	-0-	16095	2	837	9	N	761	761	0			193
05	13361 X	11075	-0-	-2286 B	-0-	10429	2	646	9	N	587	587	0			193
06	13620 X	9675	-0-	-3945 B	-0-	9000	2	675	9	N	614	614	0			193
07	11966 X	11833	-0-	-133 B	-0-	11466	2	367	9	N	334	527	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	19880 X	9417	-0-	-10463 B	-0-	8508	2	909	9	N	826	826	0			29
03	18817 X	12292	-0-	-6525 B	-0-	10980	2	1312	9	N	1193	1193	0			29
04	12044 X	12044	-0-	-0- B	-0-	10405	2	1639	9	N	1490	1490	0			29
05	18166 X	8212	-0-	-9954 B	-0-	7388	2	824	9	N	749	749	0			29
*06	11910 X	8683	-0-	-3227 B	-0-	7345	2	1338	9	N	1216	1216	0			29
*07	30373 X	30373	-0-	-0- B	-0-	8539	2	20610	3	N	1113	1113	0			-0-
						1224	9									

STINGRAY WELLS, LLC 821899
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2915					N	-0-				-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

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

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

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

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN) 24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL E WELL #: 1 RRCID -> 248518 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5052 - 5064

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

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

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

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

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

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

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

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

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

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

02	14B DENY	2340	-0-	2340	3895	2340	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	2832	-0-	2832	6727	2832	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	3016	-0-	3016	9743	3016	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	3128	-0-	3128	12871	3128	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	2599	-0-	2599	15470	2599	2			N	-0-					-0-
*07	19076 X	3606	-0-	-15470	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 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

02	1036 X	582	-0-	-454 B	-0-	527	2	55	9	N	50					110
03	1147 X	687	-0-	-460 B	-0-	574	2	113	9	N	103	162	1			51
04	960 X	798	-0-	-162 B	-0-	671	2	127	9	N	115	8	1			158
05	961 X	847	-0-	-114 B	-0-	747	2	100	9	N	91	180	1			69
06	840 X	814	-0-	-26 B	-0-	681	2	133	9	N	121	10	1			180
*07	1172 X	1172	-0-	-0- B	-0-	1048	2	124	9	N	113	168	1			125

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

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-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	106	2	29	9	N	26					185
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	178	2	24	9	N	22					207
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	230	2	19	9	N	17					224
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	131	2	37	9	N	34	183	1			75
06	210 N	96	-0-	-114 B	-0-	96	2			N	-0-					75
07	248 N	47	-0-	-201 B	-0-	47	2			N	-0-					75

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	228	2	40	9	N	36					101
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	227	2	44	9	N	40					141
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	260	2	37	9	N	34					175
05	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	232	2	22	9	N	20	173	1			22
06	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	199	2	37	9	N	34					56
07	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	126	2	19	9	N	17					73

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

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

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
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

02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	3	N	-0-					10
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	3	N	-0-					10
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	38	1	271	3	N	-0-					10
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	3	N	-0-					10
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	41	1	238	2	N	-0-					10
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	41	1	241	3	N	-0-					10

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

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

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 131462 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 3689 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	128	1	817	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	117	1	851	3	N	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	112	1	814	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	129	-0-	-925	-0-	15	1	114	3	N	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	123	1	713	3	N	-0-					-0-
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	121	1	724	3	N	-0-					-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	52	1	250	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	2	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	49	1	277	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	2	N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

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

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

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

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

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 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
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

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

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

02	3080 X	2671	-0-	-409	-0-	111	1	2527	2	N	30	170	1			62
						33	9									
03	3410 X	2828	-0-	-582	-0-	117	1	2668	2	N	39					101
						43	9									
04	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	137	1	2680	2	N	47					148
						52	9									
05	2976 X	2897	-0-	-79	-0-	75	1	2766	2	N	51					199
						56	9									
06	2880 X	2606	-0-	-274	-0-	33	1	2573	2	N	-0-	65	1			134
07	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	52	1	2679	2	N	59					193
						65	9									

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

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

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XTO ENERGY INC. 945936
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

02	2744 X	1747	-0-	-997	-0-	679	1	1068	3	N	-0-					-0-
03	3007 X	227	-0-	-2780	-0-	108	1	119	3	N	-0-					-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232 X	799	-0-	-433 B	-0-	767	2	32	9	N	29					66
03	1364 X	743	-0-	-621 B	-0-	715	2	28	9	N	25					91
04	1320 X	1130	-0-	-190 B	-0-	1100	2	30	9	N	27					118
05	1118 X	1118	-0-	-0- B	-0-	1093	2	25	9	N	23					141
06	1093 X	1093	-0-	-0- B	-0-	1067	2	26	9	N	24					165
07	1178 X	1123	-0-	-55 B	-0-	1103	2	20	9	N	18					183

CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

02	1708 N	1482	-0-	-226 B	-0-	34	1	7	2	N	104	104	8			-0-
						1327	3	114	9							
03	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	42	1	8	2	N	4	4	8			-0-
						1437	3	4	9							
04	1710 N	1548	-0-	-162 B	-0-	52	1	9	2	N	5	5	8			-0-
						1481	3	6	9							
05	1643 N	1441	-0-	-202 B	-0-	57	1	8	2	N	-0-					-0-
						1376	3									
06	1440 N	1237	-0-	-203 B	-0-	50	1	8	2	N	13	13	8			-0-
						1165	3	14	9							
07	1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	68	1	8	2	N	4	4	8			-0-
						1448	3	4	9							

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	1342	1	2958	2	N	-0-					-0-
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	1527	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	1480	1	2842	2	N	-0-					-0-
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	1405	1	2075	2	N	-0-					-0-
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	1574	1	4530	2	N	-0-					-0-
*07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	1459	1	2860	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

02	2688 X	1344	-0-	-1344	-0-	877	1	467	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2494	-0-	-482	-0-	1024	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	2100 X	1540	-0-	-560	-0-	1005	1	535	2	N	-0-					-0-
05	2170 X	936	-0-	-1234	-0-	936	1			N	-0-					-0-
06	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	1031	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	1985	-0-	-495	-0-	929	1	1056	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

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

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) //CONT.// 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1518	-0-	-22	-0-	38	1	8	2	N	1	1	8			-0-
						1471	3	1	9							
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	46	1	8	2	N	-0-					-0-
						1556	3									
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
						1727	3									
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	77	1	11	2	N	-0-					-0-
						1864	3									
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	76	1	12	2	N	-0-					-0-
						1756	3									
*07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	90	1	11	2	N	-0-					-0-
						1902	3									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
02	2296 X	1434	-0-	-862	-0-	144	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	2542 X	1863	-0-	-679	-0-	179	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	170	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	198	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	233	1	2290	2	N	-0-					-0-
07	2542 X	2053	-0-	-489	-0-	169	1	1884	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272364 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12818 - 12836

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2014 - PLUGGED 12/04/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82252	X	82252	-0-	-0-	-0-	2039	1	440	2	N	959	726	1			421
							78718	3	1055	9							
03	78000	X	78000	-0-	-0-	-0-	2186	1	404	2	N	774	903	1			292
							74559	3	851	9							
04	49917	X	49917	-0-	-0-	-0-	1655	1	288	2	N	443	548	1			187
							47487	3	487	9							
05	30531	X	30531	-0-	-0-	-0-	1191	1	177	2	N	291	183	1			295
							28843	3	320	9							
*06	38088	X	38088	-0-	-0-	-0-	1557	1	256	2	N	248	182	1			361
							36002	3	273	9							
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	362	1			152

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					213
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	179	1			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1926	-0-	-1322	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							1868	3									
03	2790	X	2020	-0-	-770	-0-	57	1	11	2	N	-0-					-0-
							1952	3									
04	2700	X	1846	-0-	-854	-0-	62	1	11	2	N	-0-					-0-
							1773	3									
05	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	103	1	15	2	N	-0-					-0-
							2502	3									
06	2700	X	2277	-0-	-423	-0-	94	1	15	2	N	-0-					-0-
							2168	3									
*07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	117	1	14	2	N	-0-					-0-
							2479	3									

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 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
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	270	1	2956	2	Y	74	182	1			127
							81	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	322	1	3428	2	Y	5					132
							6	9									
04	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	317	1	2893	2	Y	-0-					132
05	3658	X	2975	-0-	-683	-0-	350	1	2625	2	Y	-0-					132
06	3630	X	2908	-0-	-722	-0-	324	1	2584	2	Y	-0-					132
07	3751	X	2904	-0-	-847	-0-	338	1	2563	2	Y	3					135
							3	9									

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

02	364	X	323	-0-	-41	-0-	32	1	291	2	N	-0-					-0-
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	N	-0-					-0-
04	330	X	191	-0-	-139	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
05	372	X	32	-0-	-340	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	2	N	-0-					-0-
*07	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	90	1	1005	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					46
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

02	T. A.		14	-0-	14	245	14	3			Y	-0-					12
03	T. A.		4	-0-	4	249	4	3			Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-					12
05	249	X	-0-	-0-	-249	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 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
02	616	N	168	-0-	-448	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					13
							163	3									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	Y	-0-					13
							1010	3									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	7	2	Y	-0-					13
							1160	3									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					13
							311	3									
06	1020	N	25	-0-	-995	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					13
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					13

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12230 - 12779

*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					N	-0-					-0-
*02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					N	-0-					-0-
*03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
*04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	106					106
*05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	27					133
*06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	1	68	1			66
*07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	2					68

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2011

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 173945 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14092 - 14694

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	5			6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2014

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 177210 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	955	-0-	-249	-0-	24	1	5	2	N	-0-					-0-
							926	3									
03	1302	X	1103	-0-	-199	-0-	31	1	6	2	N	-0-					-0-
							1066	3									
04	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	40	1	7	2	N	-0-					-0-
							1137	3									
05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	49	1	7	2	N	-0-					-0-
							1182	3									
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	8	2	N	-0-					-0-
							1115	3									
*07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	7	2	N	-0-					-0-
							1158	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	483	-0-	-189	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							468	3									
03	713	X	214	-0-	-499	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							207	3									
04	690	X	225	-0-	-465	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							216	3									
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

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-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

02	5992	X	5440	-0-	-552	-0-	135	1	29	2	N	73					135
							5196	3	80	9							
03	6603	X	6268	-0-	-335	-0-	175	1	32	2	N	93	185	1			43
							5959	3	102	9							
04	6390	X	6041	-0-	-349	-0-	199	1	35	2	N	79					122
							5720	3	87	9							
05	6479	X	5982	-0-	-497	-0-	232	1	35	2	N	76					198
							5631	3	84	9							
06	6270	X	5426	-0-	-844	-0-	220	1	36	2	N	66	181	1			83
							5097	3	73	9							
07	6262	X	5607	-0-	-655	-0-	248	1	30	2	N	64					147
							5259	3	70	9							

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

02	16772	X	15034	-0-	-1738	-0-	374	1	81	2	Y	114	65	1			189
							14454	3	125	9							
03	18011	X	16595	-0-	-1416	-0-	467	1	86	2	Y	121	180	1			130
							15909	3	133	9							
04	17220	X	16064	-0-	-1156	-0-	534	1	93	2	Y	96	89	1	1	8	136
							15331	3	106	9							
05	16895	X	16026	-0-	-869	-0-	628	1	94	2	Y	84	89	1			131
							15212	3	92	9							
06	16350	X	14589	-0-	-1761	-0-	597	1	98	2	Y	73	89	1			115
							13814	3	80	9							
07	16647	X	15404	-0-	-1243	-0-	688	1	82	2	Y	62	88	1			89
							14566	3	68	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2312	-0-	-768	-0-	57	1	12	2	N	22	1	8			172
							2219	3	24	9							
03	3317	X	2368	-0-	-949	-0-	66	1	12	2	N	28	174	1	1	8	25
							2259	3	31	9							
04	2970	X	2240	-0-	-730	-0-	74	1	13	2	N	20	1	8			44
							2131	3	22	9							
05	2821	X	2306	-0-	-515	-0-	90	1	13	2	N	24	1	8			67
							2177	3	26	9							
06	2640	X	2132	-0-	-508	-0-	87	1	14	2	N	17					84
							2012	3	19	9							
07	2573	X	2219	-0-	-354	-0-	98	1	12	2	N	28					112
							2078	3	31	9							

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

02	0	Z	89329	-0-	89329	404300	2213	1	478	2	N	1083	1064	1			256
							85447	3	1191	9							
03	0	Z	88345	-0-	88345	492645	2472	1	456	2	N	1024	891	1			389
							84291	3	1126	9							
04	0	Z	74900	-0-	74900	567545	2475	1	430	2	N	877	1080	1			186
							71030	3	965	9							
05	0	Z	72730	-0-	72730	640275	2826	1	421	2	N	925	902	1			209
							68465	3	1018	9							
06	709481	X	69206	-0-	-640275	-0-	2821	1	464	2	N	610	535	1			284
							65250	3	671	9							
*07	72726	X	66852	-0-	-5874	-0-	2973	1	356	2	N	527	742	1			69
							62943	3	580	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

02	6776		11854	-0-	5078	20272	294	1	64	2	Y	115	65	1			190
							11369	3	127	9							
03	7502		11812	-0-	4310	24582	331	1	61	2	Y	121	181	1			130
							11287	3	133	9							
04	7260		10450	-0-	3190	27772	346	1	60	2	Y	96	90	1			136
							9938	3	106	9							
05	61862		9423	-0-	-52439	-0-	368	1	55	2	Y	84	89	1			131
							8908	3	92	9							
06	7772		7772	-0-	-0-	-0-	317	1	52	2	Y	73	89	1			115
							7323	3	80	9							
*07	7502		7309	-0-	-193	-0-	325	1	39	2	Y	62	88	1			89
							6877	3	68	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188					188
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	959	726	1			421
03	20214	-0-	-0-	-20214	-0-					N	774	903	1			292
04	67380	-0-	-0-	-67380	-0-					N	443	548	1			187
05	69626	-0-	-0-	-69626	-0-					N	291	183	1			295
06	67380	-0-	-0-	-67380	-0-					N	248	182	1			361
07	69626	-0-	-0-	-69626	-0-					N	153	362	1			152

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

02	8148 X	4810	-0-	-3338	-0-	121	1	26	2	Y	-0-					4
						4663	3									
03	7378 X	5133	-0-	-2245	-0-	145	1	27	2	Y	-0-					4
						4961	3									
04	7140 X	4747	-0-	-2393	-0-	159	1	28	2	Y	-0-					4
						4560	3									
05	5797 X	4524	-0-	-1273	-0-	178	1	27	2	Y	-0-					4
						4319	3									
06	5430 X	3921	-0-	-1509	-0-	161	1	27	2	Y	-0-					4
						3733	3									
07	5332 X	3633	-0-	-1699	-0-	163	1	20	2	Y	-0-					4
						3450	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

02	1176 X	1161	-0-	-15	-0-	29	1	6	2	N	-0-					-0-
						1126	3									
03	1302 X	1175	-0-	-127	-0-	33	1	6	2	N	-0-					-0-
						1136	3									
04	1260 X	166	-0-	-1094	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
						159	3									
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271 X	81	-0-	-1190	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308	N	170	-0-	-138	-0-	17	1	153	2	N	-0-			-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	24	1	226	2	N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	N	-0-			-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	2	N	-0-			-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-			-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
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1146	1	2485	2	N	-0-			-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	1075	1	4291	2	N	-0-			-0-
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	997	1	5122	2	N	-0-			-0-
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1308	1	5514	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	1953	-0-	-1887	-0-	979	1	974	2	N	-0-			-0-
*07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	1275	1	3357	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	24	1	213	2	N	-0-			-0-
03	434	N	152	-0-	-282	-0-	15	1	137	2	N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	22	1	247	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
02	9128	-0-	-0-	-9128	-0-					N	13					213
03	10106	-0-	-0-	-10106	-0-					N	23	179	1			57
04	9780	-0-	-0-	-9780	-0-					N	10					67
05	10106	-0-	-0-	-10106	-0-					N	3					70
06	9780	1258	-0-	-8522	-0-	51	1	8	2	N	10					80
						1188	3	11	9							
*07	10106	1113	-0-	-8993	-0-	50	1	6	2	N	-0-					80
						1057	3									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11014 - 11030

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-

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

02	6692	6027	-0-	-665	-0-	448	1	4486	2	N	994	887	1			459
						1093	9									
03	9321	9321	-0-	-0-	-0-	496	1	7216	2	N	1463	1435	1			487
						1609	9									
04	9896	9896	-0-	-0-	-0-	1080	1	7058	2	N	1598	1784	1			301
						1758	9									
05	8286	8286	-0-	-0-	-0-	1116	1	5670	2	N	1364	1429	1			236
						1500	9									
06	7170	7096	-0-	-74	-0-	1080	1	4617	2	N	1272	1073	1			435
						1399	9									
07	7409	5755	-0-	-1654	-0-	1116	1	3257	2	N	1256	1392	1			299
						1382	9									

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

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

02	34431 X	34431	-0-	-0-	-0-	34420	3	11	9	N	10	10	8				-0-
03	55087 X	-0-	-0-	-55087	-0-					N	-0-						-0-
04	45135 X	-0-	-0-	-45135	-0-					N	-0-						-0-
05	35309 X	31429	-0-	-3880	-0-	31421	3	8	9	N	7	7	8				-0-
06	34170 X	26061	-0-	-8109	-0-	26061	3			N	-0-						-0-
07	35309 X	31003	-0-	-4306	-0-	31003	3			N	-0-						-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 273216 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 12444 PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10873 05/22/2014

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

*11	35237 X	35237	-0-	-0-	-0-	24662	3	10575	9	N	9614	88	0	8851	1	675
*12	67057 X	67057	-0-	-0-	-0-	50034	3	17023	9	N	15475	255	0	15437	1	458
*01	32960 X	32960	-0-	-0-	-0-	162	1	25571	3	N	6570	132	0	6715	1	181
						7227	9									
*02	92792 X	41676	-0-	-51116	-0-	255	1	28542	3	N	8392	118	0	8294	1	161
						3648	4	9231	9							
*03	102734 X	23883	-0-	-78851	-0-	83	1	16000	3	N	4031	66	0	4031	1	95
						3366	4	4434	9							
*04	99420 X	14915	-0-	-84505	-0-	322	1	10575	3	N	2544	25	0	2542	1	72
						1220	4	2798	9							
*05	102734 X	21748	-0-	-80986	-0-	211	1	17120	3	N	3456	33	0	3383	1	112
						615	4	3802	9							
*06	99420 X	42519	-0-	-56901	-0-	490	1	28711	3	N	10907	43	0	10533	1	443
						1320	4	11998	9							
*07	102734 X	27420	-0-	-75314	-0-	702	1	17618	3	N	7105	35	0	7154	1	359
						1284	4	7816	9							

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

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15120 X	12002	-0-	-3118	-0-	96	1	11144	2	N	693	722	1			291
						762	9									
03	19344 X	11902	-0-	-7442	-0-	107	1	10996	2	N	726	549	1	7	8	461
						799	9									
04	18720 X	11848	-0-	-6872	-0-	116	1	10936	2	N	724	892	1			293
						796	9									
05	19344 X	11593	-0-	-7751	-0-	126	1	10738	2	N	663	539	1	26	8	391
						729	9									
06	14190 X	10810	-0-	-3380	-0-	125	1	10019	2	N	605	350	1	11	8	635
						666	9									
07	13299 X	10605	-0-	-2694	-0-	134	1	9836	2	N	577	958	1	31	8	223
						635	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

02	77168 X	54196	-0-	-22972	-0-	204	1	51352	2	N	2400	2379	1			337
						2640	9									
03	76384 X	58422	-0-	-17962	-0-	226	1	55454	2	N	2493	2393	1	4	8	433
						2742	9									
04	73920 X	48653	-0-	-25267	-0-	218	1	45807	2	N	2389	2347	1			475
						2628	9									
05	76384 X	45790	-0-	-30594	-0-	226	1	43262	2	N	2093	1724	1			844
						2302	9									
06	58140 X	41707	-0-	-16433	-0-	221	1	39396	2	N	1900	1796	1			948
						2090	9									
07	60016 X	40219	-0-	-19797	-0-	228	1	37999	2	N	1811	2626	1	21	8	112
						1992	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

02	59948 X	43427	-0-	-16521	-0-	164	1	41422	2	N	1674	1441	1			548
						1841	9									
03	74741 X	46869	-0-	-27872	-0-	182	1	44693	2	N	1813	1827	1	4	8	530
						1994	9									
04	72330 X	38934	-0-	-33396	-0-	177	1	37050	2	N	1552	1616	1			466
						1707	9									
05	74741 X	36570	-0-	-38171	-0-	182	1	34690	2	N	1544	1408	1	64	8	538
						1698	9									
06	46650 X	32452	-0-	-14198	-0-	174	1	31051	2	N	1115	1080	1	31	8	542
						1227	9									
07	48081 X	31745	-0-	-16336	-0-	180	1	29958	2	N	1461	1796	1	21	8	186
						1607	9									

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

02	60452 X	44356	-0-	-16096	-0-	360	1	42074	2	N	1747	1655	1			422
						1922	9									
03	75144 X	42899	-0-	-32245	-0-	395	1	40774	2	N	1573	1449	1			546
						1730	9									
04	72720 X	37972	-0-	-34748	-0-	380	1	35769	2	N	1657	1958	1			245
						1823	9									
05	75144 X	34622	-0-	-40522	-0-	383	1	32699	2	N	1400	1053	1			592
						1540	9									
06	49920 X	31138	-0-	-18782	-0-	370	1	29585	2	N	1075	1078	1			589
						1183	9									
07	49104 X	29887	-0-	-19217	-0-	384	1	28177	2	N	1205	1451	1			343
						1326	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	56840	X	37255	-0-	-19585	-0-	300	1	35088	2	N	1697	1646	1			361
							1867	9									
03	58373	X	36749	-0-	-21624	-0-	335	1	34538	2	N	1705	1814	1	2	8	250
							1876	9									
04	56490	X	31471	-0-	-25019	-0-	314	1	29534	2	N	1475	1257	1			468
							1623	9									
05	58373	X	29907	-0-	-28466	-0-	328	1	28046	2	N	1394	1210	1			652
							1533	9									
06	42060	X	26795	-0-	-15265	-0-	315	1	25128	2	N	1229	1071	1			810
							1352	9									
07	41261	X	24919	-0-	-16342	-0-	319	1	23353	2	N	1134	1689	1			255
							1247	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12891 - 19175

02	0	A	-0-	-0-	-0-	7286					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	7286					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	7286					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	7286					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10620 01/03/2015

FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

02	2800	N	4880	-0-	2080	2080	4018	3	862	9	N	784	756	1			258
03	3100	N	4527	-0-	1427	3507	4145	3	382	9	N	347	338	1			267
04	3000	N	3624	-0-	624	4131	6	1	3046	3	N	520	580	1			207
							572	9									
05	7250	X	3119	-0-	-4131	-0-	27	1	2564	3	N	480	524	1			163
							528	9									
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	12	1	2356	3	N	352	187	1			328
							387	9									
*07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	198	1	4216	3	N	494	630	1			192
							543	9									

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

*10	T. A.		23818	-0-	23818	108710	685	1	22080	3	N	957	1080	1			45
							1053	9									
*11	131196	X	22486	-0-	-108710	-0-	706	1	20669	3	N	1010	934	1			121
							1111	9									
*12	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	829	1	20239	3	N	1079	1011	1			189
							1187	9									
*01	34751	X	20698	-0-	-14053	-0-	2802	1	16707	3	N	1081	917	1			353
							1189	9									
*02	26292	X	16245	-0-	-10047	-0-	2154	1	13123	3	N	880	786	1			447
							968	9									
*03	24118	X	16707	-0-	-7411	-0-	1908	1	13674	3	N	1023	1259	1			211
							1125	9									
*04	23070	X	18929	-0-	-4141	-0-	2294	1	15614	3	N	928	914	1			225
							1021	9									
*05	23188	X	20530	-0-	-2658	-0-	2192	1	17375	3	N	875	869	1			231
							963	9									
*06	22650	X	12761	-0-	-9889	-0-	111	1	11748	3	N	820	748	1			303
							902	9									
07	13212	X	12631	-0-	-581	-0-	627	1	11384	3	N	564	764	1			103
							620	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	224	1	835	2	N	100	206	1			248
							110	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	248	1	1071	2	N	207	199	1			256
							228	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	240	1	1012	2	N	181	187	1			250
							199	9									
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	232	1	1003	2	N	102					352
							112	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	240	1	929	2	N	160					512
							176	9									
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	232	1	948	2	N	224	512	1			224
							246	9									

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	182	1	698	2	N	25					200
							28	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	372	1	1103	2	N	45					245
							50	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	178	1	866	2	N	59					304
							65	9									
05	775	N	588	-0-	-187	-0-	96	1	440	2	N	47	179	1			172
							52	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	255	1	801	2	N	49	1	8			220
							54	9									
07	775	N	450	-0-	-325	-0-	108	1	302	2	N	36					256
							40	9									

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

02	8092	X	6321	-0-	-1771	-0-	1278	1	4903	2	N	127					409
							140	9									
03	7254	X	6156	-0-	-1098	-0-	1523	1	4506	2	N	115	180	1			344
							127	9									
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1008	1	4893	2	N	104	179	1			269
							114	9									
05	7006	X	5626	-0-	-1380	-0-	992	1	4515	2	N	108					377
							119	9									
06	6780	X	5380	-0-	-1400	-0-	1272	1	4003	2	N	95	178	1			294
							105	9									
07	7006	X	5463	-0-	-1543	-0-	1405	1	3957	2	N	92	187	1			199
							101	9									

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

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

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

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

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134	2	N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2	N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

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

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
02	2352 X	2280	-0-	-72	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
03	2604 X	2195	-0-	-409	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	2045	-0-	-475	-0-	2045	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	2101	-0-	-410	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
06	2430 X	2001	-0-	-429	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	2194	-0-	-317	-0-	2194	2	N	-0-			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	235	-0-	-1656	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	1398	-0-	-432	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
05	2201 X	1004	-0-	-1197	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	508	-0-	-1622	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	2201 X	350	-0-	-1851	-0-	350	2		N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

02	2408 X	2098	-0-	-310	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2410	-0-	-256	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2401	-0-	-179	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
06	2340 X	2005	-0-	-335	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
07	2480 X	2235	-0-	-245	-0-	2235	2		N	-0-			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

02	3276 #	2782	-0-	-494	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
03	3627 #	3518	-0-	-109	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
04	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
05	3906 #	3539	-0-	-367	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
06	3933 R	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
07	3937 #	3469	-0-	-468	-0-	3469	2		N	-0-			-0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

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

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

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

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

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

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

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

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

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

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

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

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

02	2492 X	2093	-0-	-399 B	-0-	1910	2	183	9	N	166	190	1		424
03	3100 X	3010	-0-	-90 B	-0-	2704	2	306	9	N	278	188	1		514
04	3000 X	2943	-0-	-57 B	-0-	2692	2	251	9	N	228	365	1		377
05	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	2929	2	266	9	N	242	370	1		249
06	2910 X	2314	-0-	-596 B	-0-	2140	2	174	9	N	158	190	1		217
07	3038 X	665	-0-	-2373 B	-0-	617	2	48	9	N	44				261

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

02	4032 X	3356	-0-	-676 B	-0-	3212	2	144	9	N	131	366	1		127
03	4216 X	2403	-0-	-1813 B	-0-	2281	2	122	9	N	111				238
04	5710 X	5710	-0-	-0- B	-0-	5451	2	259	9	N	235	184	1		289
05	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	5719	2	260	9	N	236	370	1		155
06	3654 X	3654	-0-	-0- B	-0-	3360	2	294	9	N	267	185	1		237
07	4588 X	3448	-0-	-1140 B	-0-	3268	2	180	9	N	164	188	1		213

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

02	1456 N	1456	-0-	-0-	B	-0-	366	1	904	2	N	169	192	1		237
							186	9								
03	1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	281	1	1033	2	N	154	161	1		230
							169	9								
04	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	276	1	955	2	N	105	177	1		158
							116	9								
05	1612 N	1322	-0-	-290	B	-0-	233	1	1004	2	N	77				235
							85	9								
06	1440 N	916	-0-	-524	B	-0-	855	2	61	9	N	55				290
07	1395 N	1067	-0-	-328	B	-0-	25	1	957	2	N	77	190	1		177
							85	9								

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

02	46592 X	35934	-0-	-10658	B	-0-	211	1	34473	2	N	1136	1132	1		526
							1250	9								
03	51584 X	35119	-0-	-16465	B	-0-	208	1	33765	2	N	1042	1127	1		441
							1146	9								
04	46320 X	36069	-0-	-10251	B	-0-	201	1	34649	2	N	1108	1098	1		451
							1219	9								
05	39773 X	32740	-0-	-7033	B	-0-	207	1	31279	2	N	1140	1111	1		480
							1254	9								
06	38490 X	19285	-0-	-19205	B	-0-	156	1	18433	2	N	633	733	1		380
							696	9								
07	39773 X	1329	-0-	-38444	B	-0-	1307	2	22	9	N	20				400

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
02	3892	X	3433	-0-	-459 B	-0-	2993	2	440	9	N	400	511	1			140
03	4154	X	3912	-0-	-242 B	-0-	3414	2	498	9	N	453	361	1			232
04	3840	X	3651	-0-	-189 B	-0-	3165	2	486	9	N	442	178	1			496
05	3980	X	3980	-0-	-0- B	-0-	3462	2	518	9	N	471	713	1			254
06	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3342	2	461	9	N	419	529	1			144
*07	3952	X	3952	-0-	-0- B	-0-	3467	2	485	9	N	441	341	1			244

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

02	11676		2045	-0-	-9631	2517	1850	2	195	9	N	177	181	1			145
03	4668	R	2151	-0-	-2517	-0-	2024	2	127	9	N	115					260
04	3330	#	1920	-0-	-1410	-0-	1768	2	152	9	N	138	187	1			211
05	3441	#	2155	-0-	-1286	-0-	103	1	1896	2	N	142	181	1			172
							156	9									
06	2190	#	1454	-0-	-736	-0-	1336	2	118	9	N	107					279
*07	2343	R	2343	-0-	-0-	-0-	2198	2	145	9	N	132	185	1			226

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

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

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

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

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

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-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 7 RRCID -> 204123 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4222 - 4227

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

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-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

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-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

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

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

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

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

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

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

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

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

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

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	236	2	168	9	Y	153	125	1				117
03	713 N	446	-0-	-267	-0-	233	2	213	9	Y	194	233	1				78
04	540 N	276	-0-	-264	-0-	105	2	171	9	Y	155	122	1				111
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	153	2	174	9	Y	158	120	1				149
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	235	2	147	9	Y	134	226	1				57
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT						57

ELOISE, NW. (6200) 28662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
LENTZ, ZAC WELL #: 1 RRCID -> 125368 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4454 - 4469

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

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17

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

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

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-

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

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

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
02	1876 #	1500	-0-	-376	-0-	896	1	602	2	N	2					128
						2	9									
03	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	975	1	980	2	N	-0-	118	1			10
04	1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	960	1	987	2	N	-0-					10
05	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	992	1	985	2	N	-0-					10
06	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	960	1	995	2	N	-0-					10
07	2015 #	1695	-0-	-320	-0-	822	1	873	2	N	-0-					10

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

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

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

02	1876 N	1192	-0-	-684 B	-0-	1096	2	50	4	Y	42	38	0			13
						46	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1860 N	1638	-0-	-222 B	-0-	1593	2	8	4	Y	34	36	0			11
						37	9									
04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1678	2	1	4	Y	32	32	0			11
						35	9									
05	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2027	2	7	4	Y	69	60	0			20
						76	9									
06	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1765	2	9	4	Y	93	87	0			26
						102	9									
*07	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2071	2	106	9	Y	96	95	0			27

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	31	-0-	-217 B	-0-	31	2			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-

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

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-

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
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-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

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

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

02	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-

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

02	4060	1047	-0-	-3013	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	4495	1120	-0-	-3375	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	4020 #	685	-0-	-3335	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

02	74549	28323	-0-	-46226	-0-	27613	2	710	9	N	645	580	1			172
03	36549	30622	-0-	-5927	-0-	29878	2	744	9	N	676	711	1			137
04	32910 #	28390	-0-	-4520	-0-	27713	2	677	9	N	615	552	1			200
05	34007 #	30258	-0-	-3749	-0-	29508	2	750	9	N	682	752	1			130
06	32010 #	28994	-0-	-3016	-0-	28267	2	727	9	N	661	706	1			85
07	31372 #	29040	-0-	-2332	-0-	28334	2	706	9	N	642	371	2			356

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
02	14392	10617	-0-	-3775	-0-	826	1	9756	3	N	32	171	1			55
						35	9									
03	15934	9775	-0-	-6159	-0-	980	1	8771	3	N	22					77
						24	9									
04	14250 #	7690	-0-	-6560	-0-	1020	1	6650	3	N	18					95
						20	9									
05	11749 N	7792	-0-	-3957 B	-0-	881	1	6898	3	N	12					107
						13	9									
06	9450 N	14303	-0-	4853 B	4853	1259	1	13003	3	N	37					144
						41	9									
*07	9606 N	12185	-0-	2579 B	7432	1249	1	10753	3	N	166	297	1			13
						183	9									

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

02	3360 #	2379	-0-	-981	-0-	185	1	2180	3	Y	13					66
						14	9									
03	3782 #	2667	-0-	-1115	-0-	267	1	2392	3	Y	7					73
						8	9									
04	3660 #	2560	-0-	-1100	-0-	338	1	2202	3	Y	18					91
						20	9									
05	2635 N	2041	-0-	-594 B	-0-	231	1	1810	3	Y	-0-					91
06	2580 N	2242	-0-	-338 B	-0-	197	1	2037	3	Y	7					98
						8	9									
07	2635 N	2289	-0-	-346 B	-0-	237	1	2040	3	Y	11	6	1			103
						12	9									

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

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-

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

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

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

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

EZZELL, S. (FRIO 2800) //CONT.// 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

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

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

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

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	713 N	198	-0-	-515	-0-	198	1			N	-0-			-0-
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	1			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

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

02	T. A.	2861	-0-	2861	50408	560	1	2301	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	895	-0-	895	51303	300	1	595	2	N	-0-			-0-
04	5200	-0-	-0-	-5200	46103					N	-0-			-0-
05	6200	-0-	-0-	-6200	39903					N	-0-			-0-
*06	33903	-0-	-0-	-33903	6000					N	-0-			-0-
*07	6000 R	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	170	1	926	2	N	-0-			-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	185	1	914	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	180	1	901	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	185	1	899	2	N	-0-			-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	180	1	932	2	N	-0-			-0-
*07	1116 N	917	-0-	-199	-0-	185	1	732	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2100) //CONT.// 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
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
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	170	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	185	1	910	2	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	180	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	185	1	844	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	180	1	850	2	N	-0-					-0-
*07	1085	N	869	-0-	-216	-0-	185	1	684	2	N	-0-					-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

02	2016	#	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

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

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	170	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	185	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	180	1	2086	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2120	-0-	-329	-0-	185	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	180	1	1901	2	N	-0-					-0-
*07	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	185	1	1831	2	N	-0-					-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	170	1	442	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	185	1	480	2	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	180	1	567	2	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	185	1	532	2	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	180	1	511	2	N	-0-					-0-
*07	775	N	721	-0-	-54	-0-	185	1	536	2	N	-0-					-0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7051	-0-	7051	11642	196	1	6541	2	N	285	179	1			321
						314	9									
03	SHUT IN	7136	-0-	7136	18778	217	1	6640	2	N	254	361	1			214
						279	9									
04	SHUT IN	6484	-0-	6484	25262	210	1	6042	2	N	211	351	1			74
						232	9									
05	SHUT IN	5819	-0-	5819	31081	217	1	5493	2	N	99					173
						109	9									
06	SHUT IN	4675	-0-	4675	35756	210	1	4356	2	N	99	178	1			94
						109	9									
07	SHUT IN	2898	-0-	2898	38654	217	1	2455	2	N	205	175	1			124
						226	9									

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

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

02	644 X	523	-0-	-121	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	713 X	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	690 X	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	713 X	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	690 X	436	-0-	-254	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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

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

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

02	1064 #	99	-0-	-965	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

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

FANNIN, SOUTH (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
02	4032 #	3275	-0-	-757	-0-	200	1	3075	2	N	-0-					-0-
03	4464 #	3881	-0-	-583	-0-	236	1	3645	2	N	-0-					-0-
04	4320 #	3485	-0-	-835	-0-	224	1	3261	2	N	-0-					-0-
05	3968 #	3550	-0-	-418	-0-	224	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	3750 #	3567	-0-	-183	-0-	227	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	3875 #	3801	-0-	-74	-0-	235	1	3566	2	N	-0-					-0-

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

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

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

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

02	1596 N	1567	-0-	-29	-0-	106	1	1397	3	N	58	33	1			181
						64	9									
03	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	117	1	1406	3	N	22					203
						24	9									
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	109	1	1542	3	N	29	33	1			199
						32	9									
05	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	99	1	1456	3	N	33	188	1			44
						36	9									
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	119	1	1342	3	N	24					68
						26	9									
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					68

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

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

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	156	1	2056	3	N	90	234	1			58
						99	9									
03	2480 N	2363	-0-	-117	-0-	176	1	2109	3	N	71					129
						78	9									
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	159	1	2253	3	N	105	49	1			185
						116	9									
05	2480 N	2421	-0-	-59	-0-	148	1	2185	3	N	80	193	1			72
						88	9									
06	2280 N	2161	-0-	-119	-0-	169	1	1897	3	N	86					158
						95	9									
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					158

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	3					141
						3	9									
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	3					144
						3	9									
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	N	1					145
						1	9									
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	46	1	100	3	N	3					148
						3	9									
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	23	1	95	3	N	-0-					148
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					148

OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					102
*06	15	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	1					103
						1	9									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					8
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					8
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					8
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					8
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					8
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					8

FANT (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

02	3976 X	2660	-0-	-1316	-0-	851	1	1795	3	N	13					227
						14	9									
03	4402 X	2713	-0-	-1689	-0-	823	1	1888	3	N	2					229
						2	9									
04	4260 X	2683	-0-	-1577	-0-	800	1	1869	3	N	13	193	1			49
						14	9									
05	3658 X	2611	-0-	-1047	-0-	815	1	1771	3	N	23					72
						25	9									
06	3300 X	914	-0-	-2386	-0-	571	1	341	3	N	2					74
						2	9									
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					74

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

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

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

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-

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

*12	3472 X	2005	-0-	-1467	-0-	1902	2	103	9	N	94			152
*01	3534 X	1358	-0-	-2176	-0-	1279	2	79	9	N	72			224
*02	3444 X	983	-0-	-2461	-0-	949	2	34	9	N	31	175	1	80
*03	1891 X	1589	-0-	-302	-0-	1508	2	81	9	N	74			154
*04	1830 X	1146	-0-	-684	-0-	1060	2	86	9	N	78			232
*05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2154	2	21	9	N	19	176	1	75
06	1470 X	751	-0-	-719	-0-	697	2	54	9	N	49			124
07	1519 X	827	-0-	-692	-0-	776	2	51	9	N	46			170

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

02	896 X	811	-0-	-85	-0-	811	1			N	-0-	-0-
03	961 X	909	-0-	-52	-0-	909	1			N	-0-	-0-
04	930 X	865	-0-	-65	-0-	865	1			N	-0-	-0-
05	961 X	929	-0-	-32	-0-	929	1			N	-0-	-0-
06	870 X	772	-0-	-98	-0-	772	1			N	-0-	-0-
07	899 X	788	-0-	-111	-0-	788	1			N	-0-	-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

02	3444 X	3283	-0-	-161	-0-	1191	1	2092	2	N	-0-	-0-
03	3813 X	3524	-0-	-289	-0-	1333	1	2191	2	N	-0-	-0-
04	3690 X	3454	-0-	-236	-0-	1290	1	2164	2	N	-0-	-0-
05	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	1333	1	2114	2	N	-0-	-0-
06	3570 X	3074	-0-	-496	-0-	1284	1	1790	2	N	-0-	-0-
07	3627 X	303	-0-	-3324	-0-	130	1	173	2	N	-0-	-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	2	N	-0-			-0-
03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	88	1	1553	2	N	-0-			-0-
04	698 X	698	-0-	-0-	-0-	22	1	676	2	N	-0-			-0-
05	1085 X	694	-0-	-391	-0-	14	1	680	2	N	-0-			-0-
06	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	2	N	-0-			-0-
*07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	137	1	2271	2	N	-0-			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

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

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

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

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

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

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

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

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

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED 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
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-		-0-					N	-0-			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

02	421	484	-0-	63	B	-532	484	3			N	-0-			127
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -532															
03	0	647	-0-	647	B	115	636	3	11	9	N	10			137
04	900 N	452	-0-	-448	B	-0-	448	3	4	9	N	4			141
05	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	564	3	6	9	N	5			146
06	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	557	3	64	9	N	58			204
07	651 #	483	-0-	-168		-0-	469	3	14	9	N	13			217

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

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

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
GRANBERRY-JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017

02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - PLUGGED 06/05/15

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			184
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			184

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11900	X	6737	-0-	-5163	-0-	6737	2			N	-0-					270
03	13175	X	7061	-0-	-6114	-0-	7061	2			N	-0-					270
04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	1015	1	8775	2	N	-0-					270
05	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	1062	1	9280	2	N	-0-					270
*06	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	742	1	11416	2	N	-0-					270
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

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-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1019	1	6877	2	N	-0-					56
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	1339	1	6216	2	N	-0-					56
04	6600	X	4284	-0-	-2316	-0-	444	1	3840	2	N	-0-					56
05	6820	X	4470	-0-	-2350	-0-	459	1	4011	2	N	-0-					56
*06	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	493	1	7585	2	N	-0-					56
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

02	10192	X	8722	-0-	-1470	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	8884	-0-	-2400	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10831	-0-	-2159	-0-	1098	1	9494	2	N	217	182	1			35
							239	9									
05	14012	X	9659	-0-	-4353	-0-	992	1	8667	2	N	-0-					35
06	13560	X	11726	-0-	-1834	-0-	716	1	11010	2	N	-0-					35
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					35

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

02	840	N	507	-0-	-333	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	121	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	137	1	1200	2	N	-0-					-0-
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	103	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20076 X	19270	-0-	-806	-0-	19022	2	248	9	N	225	182	1			147
03	22227 X	21255	-0-	-972	-0-	20782	2	473	9	N	430	367	1			210
04	21510 X	19659	-0-	-1851	-0-	19421	2	238	9	N	216	179	1			247
05	21793 X	20083	-0-	-1710	-0-	19851	2	232	9	N	211	368	1			90
06	20640 X	17040	-0-	-3600	-0-	16824	2	216	9	N	196	186	1			100
07	21328 X	15197	-0-	-6131	-0-	15024	2	173	9	N	157	179	1			78

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

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

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

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

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

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

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
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
02	7084	5486	-0-	-1598	-0-	1161 7	1 9	4318	3	N	6					65
03	7843	4469	-0-	-3374	-0-	691 19	1 9	3759	3	N	17					82
04	6780 #	4333	-0-	-2447	-0-	668 46	1 9	3619	3	N	42					124
05	7006 #	4960	-0-	-2046	-0-	691 55	1 9	4214	3	N	50					174
06	6780 #	4362	-0-	-2418	-0-	668 28	1 9	3666	3	N	25					199
07	6076 #	-0-	-0-	-6076	-0-					N	25	175	1			49

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	101 26	1 9	356	2	N	24					264
03	589 N	533	-0-	-56	-0-	110 37	1 9	386	2	N	34					298
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	128 29	1 9	322	2	N	26	1	8			323
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	102 37	1 9	294	2	N	34	193	1			164
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	63 23	1 9	336	2	N	21	1	8			184
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					184

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

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KUBECKA WELL #: 3 RRCID -> 234930 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
02	10920	X	23	-0-	-10897	-0-	23	2			N	-0-					452
03	10137	X	3619	-0-	-6518	-0-	3510	2	109	9	N	99	185	1			366
04	9240	X	892	-0-	-8348	-0-	760	2	132	9	N	120	356	1			130
05	9548	X	2671	-0-	-6877	-0-	2564	2	107	9	N	97					227
06	3510	X	359	-0-	-3151	-0-	353	2	6	9	N	5					232
07	3627	X	594	-0-	-3033	-0-	386	2	208	9	N	189	181	1			240

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

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

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

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

*02	672 #	-0-	-0-	-672	B	-22153					N	-0-	133	7		-0-
*03	713 #	-0-	-0-	-713	B	-22866					N	-0-				-0-
*04	630 #	-0-	-0-	-630	B	-23496					N	-0-				-0-
*05	5642 #	-0-	-0-	-5642	B	-29138					N	-0-				-0-
*06	5640 #	-0-	-0-	-5640	B	-34778					N	-0-				-0-
*07	5828 #	-0-	-0-	-5828	B	-40606					N	-0-				-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

02	112 N	78	-0-	-34	B	-4234	5 19	1 9	54	2	Y	17				161
03	124 N	60	-0-	-64	B	-4234	2 22	1 9	36	2	Y	20				181
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-4234					Y	-0-				181
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-4234					Y	-0-				181
06	60 N	12	-0-	-48	B	-4234	1 2	1 9	9	2	Y	2				183
07	0 N	402	-0-	402	B	-3832	32 3	1 9	367	2	Y	3				186

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

02	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	60 127	1 9	618	2	Y	115	169	1		36
03	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	52 130	1 9	640	2	Y	118				154
04	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	45 81	1 9	577	2	Y	74	131	1		97
05	620 N	497	-0-	-123	B	-0-	38 68	1 9	391	2	Y	62				159
06	600 N	75	-0-	-525	B	-0-	1 62	1 9	12	2	Y	56	126	1		89
07	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	48				137

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
02	0	W	5239	-0-	5239	5239	444	1	4553	2	N	220					220
							242	9									
03	0	W	5826	-0-	5826	11065	433	1	5292	2	N	92	169	1			143
							101	9									
04	0	W	5531	-0-	5531	16596	398	1	5038	2	N	86					229
							95	9									
05	0	W	4738	-0-	4738	21334	402	1	4256	2	N	73	162	1			140
							80	9									
06	0	W	5570	-0-	5570	26904	455	1	5043	2	N	65					205
							72	9									
07	0	W	5600	-0-	5600	32504	456	1	5081	2	N	57	173	1			89
							63	9									

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

02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					58
03	930	N	80	-0-	-850	-0-	80	3			N	-0-					58
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					58
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

02	504	X	150	-0-	-354	-0-	8	3	142	9	N	129	235	1			120
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	131	110	1			141
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	119	213	1			47
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	133	101	1			79
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	100	97	1			82
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	91	86	1			87

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	275	1	1301	3	N	3					133
							3	9									
03	1674	X	1571	-0-	-103	-0-	416	1	1143	3	N	11					144
							12	9									
04	1620	X	1602	-0-	-18	-0-	486	1	1114	3	N	2					146
							2	9									
05	1736	X	1603	-0-	-133	-0-	388	1	1209	3	N	5					151
							6	9									
06	1680	X	1576	-0-	-104	-0-	339	1	1231	3	N	5					156
							6	9									
07	1736	X	1616	-0-	-120	-0-	499	1	1116	3	N	1					157
							1	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

02	5124	X	888	-0-	-4236	-0-	2	1	825	3	N	55					204
							61	9									
03	5673	X	646	-0-	-5027	-0-	1	1	590	3	N	50					254
							55	9									
04	3060	X	465	-0-	-2595	-0-	465	3			N	-0-					254
05	1891	X	757	-0-	-1134	-0-	1	1	756	3	N	-0-					254
06	1050	X	507	-0-	-543	-0-	1	1	506	3	N	-0-					254
07	992	X	547	-0-	-445	-0-	1	1	543	3	N	3					129
							3	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	768	1	3632	3	N	28					125
							31	9									
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	672	1	1842	3	N	8					133
							9	9									
04	8700	X	3418	-0-	-5282	-0-	1034	1	2373	3	N	10					143
							11	9									
05	8928	X	4558	-0-	-4370	-0-	1102	1	3436	3	N	18					161
							20	9									
06	7020	X	2596	-0-	-4424	-0-	561	1	2034	3	N	1					162
							1	9									
07	4898	X	1843	-0-	-3055	-0-	568	1	1269	3	N	5					167
							6	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

02	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	1745	1	8247	3	N	54					167
							59	9									
03	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	3011	1	8257	3	N	60	178	1			49
							66	9									
04	11190	X	10388	-0-	-802	-0-	3136	1	7194	3	N	53					102
							58	9									
05	11532	X	10706	-0-	-826	-0-	2584	1	8057	3	N	59					161
							65	9									
06	11160	X	9040	-0-	-2120	-0-	1948	1	7058	3	N	31					192
							34	9									
07	11346	X	7005	-0-	-4341	-0-	2157	1	4824	3	N	22	173	1			41
							24	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

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

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

02	39476 X	39476	-0-	-0-	-0-	53	1	39218	3	N	186	179	1	95
						205	9							
03	43087 X	43087	-0-	-0-	-0-	69	1	42791	3	N	206	180	1	121
						227	9							
04	44850 X	41568	-0-	-3282	-0-	41353	3	215	9	N	195	180	1	136
05	45787 X	41716	-0-	-4071	-0-	66	1	41441	3	N	190	187	1	139
						209	9							
06	44010 X	40134	-0-	-3876	-0-	61	1	39900	3	N	157	176	1	120
						173	9							
07	43710 X	41115	-0-	-2595	-0-	71	1	40858	3	N	169	175	1	114
						186	9							

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

02	91 X	59	-0-	-32	-0-	11	1	48	3	N	-0-			69
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	5	3	N	10			79
						11	9							
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

02	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	1675	1	7920	3	N	-0-			45
03	3720 X	3113	-0-	-607	-0-	826	1	2268	3	N	17			62
						19	9							
04	1800 X	180	-0-	-1620	-0-	55	1	125	3	N	-0-			62
05	3720 X	3195	-0-	-525	-0-	768	1	2393	3	N	31			93
						34	9							
06	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	1861	1	6742	3	N	14			107
						15	9							
*07	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	1697	1	3795	3	N	-0-			107

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	22	1	60	3	N	-0-			-0-
04	150 N	73	-0-	-77	-0-	23	1	50	3	N	-0-			-0-
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	16	1	51	3	N	-0-			-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	3	N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	14	1	33	3	N	-0-			-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

02	420 X	361	-0-	-59	-0-	63	1	298	3	N	-0-			-0-
03	372 X	361	-0-	-11	-0-	97	1	264	3	N	-0-			-0-
04	417 X	417	-0-	-0-	-0-	126	1	291	3	N	-0-			-0-
05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	187	1	583	3	N	-0-			-0-
06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	172	1	623	3	N	-0-			-0-
07	434 X	346	-0-	-88	-0-	107	1	239	3	N	-0-			-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	789	-0-	-751	-0-	100	1	685	2	N	4					220
							4	9									
03	1519	X	363	-0-	-1156	-0-	20	1	332	2	N	10					230
							11	9									
04	1620	X	680	-0-	-940	-0-	15	1	663	2	N	2					232
							2	9									
05	1674	X	828	-0-	-846	-0-	15	1	805	2	N	7					239
							8	9									
06	1620	X	298	-0-	-1322	-0-	5	1	282	2	N	10					249
							11	9									
07	868	X	116	-0-	-752	-0-	5	1	90	2	N	19	138	1			130
							21	9									

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	168	1			65
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					65
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	-0-					65
05	217	X	39	-0-	-178	-0-	5	1	34	2	N	-0-					65
06	210	X	4	-0-	-206	-0-	1	1	3	2	N	-0-					65
07	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-	34	1			31

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

02	812	X	441	-0-	-371	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	899	X	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	744	X	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

02	1428	X	1324	-0-	-104	-0-	1294	2	30	9	N	27					102
03	1581	X	1564	-0-	-17	-0-	1386	2	178	9	N	162					264
04	1530	X	1521	-0-	-9	-0-	1491	2	30	9	N	27	176	1			115
05	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	1485	2	21	9	N	19					134
06	1500	X	1402	-0-	-98	-0-	1393	2	9	9	N	8					142
*07	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	1499	2	25	9	N	23					165

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

02	2520	X	1985	-0-	-535	-0-	1974	2	11	9	N	10					160
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2768	2	21	9	N	19					179
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2580	2	72	9	N	65					244
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2811	2	7	9	N	6					250
06	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					250
*07	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	2636	2	3	9	N	3	177	1			76

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

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

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

02	84 X	58	-0-	-26	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	93 X	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	90 X	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	93 X	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	60 X	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*07	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515

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

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-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

02	2800 N	551	-0-	-2249	116711	551	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	517	-0-	-2583	114128	517	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	537	-0-	-2463	111665	537	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	396	-0-	-2704	108961	396	2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	113	-0-	-2887	106074	113	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	19	-0-	-3081	102993	19	2		N	-0-			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 N	296	-0-	-208	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

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

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
TERRELL, ETTA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

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

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

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

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

02	17712	4288	-0-	-13424	-0-	124	1	4164	2	N	-0-					-0-
03	5580	5404	-0-	-176	-0-	166	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	5400	4555	-0-	-845	-0-	148	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	5580	5323	-0-	-257	-0-	177	1	5146	2	N	-0-					-0-
06	5400	4726	-0-	-674	-0-	177	1	4549	2	N	-0-					-0-
*07	5680	5680	-0-	-0-	-0-	207	1	5473	2	N	-0-					-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIO RANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258043 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934

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

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

02	5124 X	3243	-0-	-1881	-0-	3243	2			N	-0-					56
03	5673 X	3499	-0-	-2174	-0-	3499	2			N	-0-					56
04	5490 X	3819	-0-	-1671	-0-	3819	2			N	-0-					56
05	4960 X	1491	-0-	-3469	-0-	1491	2			N	-0-					56
06	3570 X	1602	-0-	-1968	-0-	1602	2			N	-0-					56
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					56

GAFFNEY, SW. (5200) 33648 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 257338 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056

02	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					70
03	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12262	2	142	9	N	129	181	1			18
04	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	14687	2	11	9	N	10					28
05	7750 X	6006	-0-	-1744	-0-	6006	2			N	-0-					28
06	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8080	2	54	9	N	49					77
07	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					77

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

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-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

02	392 N	391	-0-	-1	-0-	381	2	10	9	N	9					45
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	304	2	9	9	N	8					53
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8	9	N	7					60
05	434 N	115	-0-	-319	-0-	112	2	3	9	N	3	31	1			32
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

02	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-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

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

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MOLDENHAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277346 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 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
02	DLQ G-10	333	-0-	333	333	324	2	9	9	Y	8					109
03	DLQ G-10	300	-0-	300	633	292	2	8	9	Y	7					116
04	DLQ G-10	198	-0-	198	831	194	2	4	9	Y	4					120
05	DLQ G-10	107	-0-	107	938	103	2	4	9	Y	4	23	1			101
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	938					Y	NO RPT					101
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	938					Y	NO RPT					101

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

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

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5392 - 5397

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10970 10/03/2014

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					175
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					175
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					175
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					175
06	T. A.	827	-0-	827	B	827	671	1	79	2	Y	70				245
							77	9								
07	T. A.	1196	-0-	1196	B	2023	1030	1	87	2	Y	72	169	1		148
							79	9								

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	21	-0-	21	21	10	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	12	-0-	12	33	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

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
02	DLQ G-10	5452	-0-	5452	190652	1936 35	1 9	3481	2	N	32	32	1			-0-
03	7750	2859	-0-	-4891	185761	1366	1	1493	2	N	-0-					-0-
*04	186678	917	-0-	-185761	-0-	550 7	1 9	360	2	N	6	6	1			-0-
05	12152	-0-	-0-	-12152	-0-					N	7					7
06	11760	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					7
07	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					7

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
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					21
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					21
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					21
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (FRIO 5550) 33889 604 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248396 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5494 - 5500

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2013 - PLUGGED 12/02/13

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

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

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

02	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	318	318	1			-0-
03	2201	-0-	-0-	-2201	1237					Y	343	343	1			-0-
04	1237 N	-0-	-0-	-1237	-0-					Y	284	284	1			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	205	1	12	2	Y	398	398	1			-0-
						438	9									
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	403	1	47	2	Y	617	617	1			-0-
						679	9									
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	223	1	19	2	Y	637	628	1			9
						701	9									

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

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

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

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

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

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

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

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

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

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

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

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

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS, HANNA WELL #: 8 RRCID -> 056775 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 5513 PERF. N/A

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-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

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

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH) 33890 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SKALICKY, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267660 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6520 - 6524

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

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

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

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

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

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

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

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
NIEBUHR, A. L. WELL #: 7 D RRCID -> 064386 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

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

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

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

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

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

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

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

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

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

GANTT (COOK MTN) 33926 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VICTOR OIL & GAS CORP. 885240
GANTT, ADA E. WELL #: 1A RRCID -> 072636 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 5352 - 5358

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

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

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
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
02	29680	29162	-0-	-518	-0-	27959	2	1203	9	N	1094	1085	1			388
03	32860	32174	-0-	-686	-0-	30896	2	1278	9	N	1162	1163	1			387
04	31800	31069	-0-	-731	-0-	29828	2	1241	9	N	1128	1074	1			441
05	32488 #	31058	-0-	-1430	-0-	29814	2	1244	9	N	1131	1221	1			351
06	31260 #	30667	-0-	-593	-0-	29515	2	1152	9	N	1047	1076	1			322
07	32302 #	31534	-0-	-768	-0-	30350	2	1184	9	N	1076	877	1			521

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

02	4911 X	942	-0-	-3969	-0-	70	1	717	2	Y	141	156	1			193
						155	9									
03	4650 X	908	-0-	-3742	-0-	60	1	764	2	Y	76	130	1			139
						84	9									
04	4500 X	803	-0-	-3697	-0-	67	1	584	2	Y	138	136	1			141
						152	9									
05	4650 X	633	-0-	-4017	-0-	41	1	425	2	Y	152	137	1			156
						167	9									
06	1800 X	437	-0-	-1363	-0-	16	1	219	2	Y	184	137	1			203
						202	9									
07	1054 X	571	-0-	-483	-0-	27	1	332	2	Y	193	175	1			221
						212	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

02	504 X	269	-0-	-235	-0-	24	1	245	2	N	-0-					35
03	558 X	333	-0-	-225	-0-	24	1	296	2	N	12					47
						13	9									
04	450 X	354	-0-	-96	-0-	36	1	312	2	N	5					52
						6	9									
05	465 X	367	-0-	-98	-0-	30	1	320	2	N	15					67
						17	9									
06	330 X	161	-0-	-169	-0-	11	1	144	2	N	5					72
						6	9									
07	372 X	191	-0-	-181	-0-	14	1	177	2	N	-0-					72

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	174	1	1774	2	Y	43	26	1			32
						47	9									
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	168	1	2131	2	Y	71	50	1			53
						78	9									
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	291	1	2523	2	Y	36	44	1			45
						40	9									
05	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	257	1	2690	2	Y	30	35	1			40
						33	9									
06	3000 N	3464	-0-	464	464	244	1	3220	2	Y	-0-	40	1			-0-
*07	3100 N	3667	-0-	567	1031	273	1	3394	2	Y	-0-					-0-

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

02	4323 R	4323	-0-	-0-	-0-	676	1	3580	3	Y	61	80	1	64
						67	9							
03	4681 #	4676	-0-	-5	-0-	762	1	3831	3	Y	75			139
						83	9							
04	4620 #	4365	-0-	-255	-0-	730	1	3587	3	Y	44	123	1	60
						48	9							
05	4774 #	4263	-0-	-511	-0-	677	1	3529	3	Y	52			112
						57	9							
06	4620 #	4211	-0-	-409	-0-	642	1	3527	3	Y	38	105	1	45
						42	9							
07	4774 #	4214	-0-	-560	-0-	727	1	3452	3	Y	32			77
						35	9							

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

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

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

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

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	226	1	1284	3	Y	-0-					-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	259	1	1575	3	Y	-0-					-0-
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	246	1	1577	3	Y	-0-					-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	230	1	1684	3	Y	-0-					-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	362	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	325	1	1693	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

02	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	1013	1	5763	3	Y	41	107	1			42
						45	9									
03	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	1099	1	6143	3	Y	26					68
						29	9									
04	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	1076	1	5323	3	Y	23	61	1			30
						25	9									
05	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	1167	1	5945	3	Y	50					80
						55	9									
06	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	1037	1	5473	3	Y	36	79	1			37
						40	9									
*07	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	1068	1	5372	3	Y	31					68
						34	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

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

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

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

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

02	1918	2777	-0-	859	B	585	2744	2	33	9	N	30		130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 585														
03	3100 #	2335	-0-	-765	B	-180	2305	2	30	9	N	27		157
04	3000 #	2945	-0-	-55	B	-235	2938	2	7	9	N	6		163
05	3100 #	2857	-0-	-243	B	-478	2828	2	29	9	N	26		189
06	1306	3007	-0-	1701	B	1223	2950	2	57	9	N	52		241
07	2404	2549	-0-	145	B	1368	2547	2	2	9	N	2		243

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

02	1270 N	1780	-0-	510	B	-0-	362	1	1401	2	N	15		102
							17	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2418 N	1782	-0-	-636	B	-0-	380	1	1374	2	N	25		127
							28	9						
04	1902 N	1902	-0-	-0-	B	-0-	389	1	1513	2	N	-0-		127
05	2116 N	2116	-0-	-0-	B	-0-	399	1	1717	2	N	-0-		127
06	1622 N	1622	-0-	-0-	B	-0-	272	1	1350	2	N	-0-		127
*07	2211 N	2211	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1842	2	N	-0-		127

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

02	833 N	588	-0-	-245	B	-0-	121	1	467	2	N	-0-		111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	582	-0-	-131	B	-0-	126	1	456	2	N	-0-		111
04	690 N	577	-0-	-113	B	-0-	118	1	459	2	N	-0-		111
05	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	125	1	540	2	N	-0-		111
06	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	120	1	597	2	N	-0-		111
*07	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	105	1	523	2	N	-0-		111

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

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

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	1607	-0-	-1165	-0-	1594	2	13	9	N	12					238
03	2542 X	1856	-0-	-686	-0-	1844	2	12	9	N	11	175	1			74
04	2760 X	2253	-0-	-507	-0-	2203	2	50	9	N	45					119
05	2852 X	2092	-0-	-760	-0-	2092	2			N	-0-					119
06	2760 X	2124	-0-	-636	-0-	2124	2			N	-0-					119
07	2325 X	1872	-0-	-453	-0-	1872	2			N	-0-					119

GEORGE WEST, W. (7250) 34501 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102064 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3860 - 3900

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

02	2128 N	84	-0-	-2044	-0-	84	2	N	-0-			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	61	-0-	-962	-0-	61	2	N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
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
02	672 N	428	-0-	-244	-0-	425	3	3	9	N	3					23
03	868	475	-0-	-393	-0-	457	3	18	9	N	16					39
04	840	309	-0-	-531	-0-	273	3	36	9	N	33					72
05	868	277	-0-	-591	-0-	269	3	8	9	N	7					79
06	450 #	449	-0-	-1	-0-	440	3	9	9	N	8					87
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					87

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

02	8652 X	7516	-0-	-1136	-0-	632	1	6366	2	Y	471	397	0			368
						518	9									
03	9579 X	2176	-0-	-7403	-0-	284	1	1740	2	Y	138	135	0	138	1	233
						152	9									
04	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	1035	1	10380	2	Y	524	540	0			217
						576	9									
05	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	974	1	10063	2	Y	414	402	0			229
						455	9									
*06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	839	1	8556	2	Y	260	370	0			119
						286	9									
07	9579 X	5930	-0-	-3649	-0-	575	1	5169	2	Y	169	175	0			113
						186	9									

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

02	21364 X	17174	-0-	-4190	-0-	1519	1	15295	2	Y	327	313	0			132
						360	9									
03	23653 X	3813	-0-	-19840	-0-	515	1	3158	2	Y	127	54	0			205
						140	9									
04	21720 X	15908	-0-	-5812	-0-	1410	1	14142	2	Y	324	394	0			135
						356	9									
05	22444 X	18630	-0-	-3814	-0-	1607	1	16609	2	Y	376	293	0			218
						414	9									
*06	18390 X	17441	-0-	-949	-0-	1519	1	15489	2	Y	394	303	0			309
						433	9									
07	19003 X	16579	-0-	-2424	-0-	1611	1	14487	2	Y	437	517	0			229
						481	9									

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	675	1	2954	2	N	46					200
							51	9									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	775	1	4350	2	N	47	189	1			58
							52	9									
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	750	1	4080	2	N	79					137
							87	9									
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	775	1	3393	2	N	126	188	1			75
							139	9									
06	5010	X	3958	-0-	-1052	-0-	725	1	3141	2	N	84					159
							92	9									
07	5177	X	3778	-0-	-1399	-0-	750	1	2972	2	N	51					210
							56	9									

LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	585	3	N	7	12	1			45
							8	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	787	3	N	6					51
							7	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	49	1	698	3	N	6	15	1			42
							7	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	1014	3	N	6					48
							7	9									
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	834	3	N	7					55
							8	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					55

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

02	10024	X	9996	-0-	-28	-0-	895	1	8856	3	N	223	388	1			244
							245	9									
03	11098	X	8539	-0-	-2559	-0-	809	1	7495	3	N	214	194	1			264
							235	9									
04	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	915	1	9823	3	N	242	198	1			308
							266	9									
05	11067	X	9482	-0-	-1585	-0-	773	1	8524	3	N	168	194	1			282
							185	9									
06	10710	X	6410	-0-	-4300	-0-	651	1	5674	3	N	77					359
							85	9									
07	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					359

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-	1	1			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	1					1
							1	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	1					1
							1	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

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
02	3584 X	3428	-0-	-156 B	-0-	3310	2	118	9	N	107					301
03	3720 X	3577	-0-	-143 B	-0-	3465	2	112	9	N	102	181	1			222
04	3480 X	3416	-0-	-64 B	-0-	3285	2	131	9	N	119					341
05	3782 X	3027	-0-	-755 B	-0-	2962	2	65	9	N	59	184	1			216
06	3660 X	3203	-0-	-457 B	-0-	3143	2	5	8	N	50	186	1			80
						55	9									
07	3782 X	3300	-0-	-482 B	-0-	3223	2	77	9	N	70					150

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

02	2380 X	2134	-0-	-246 B	-0-	183	1	1841	2	N	100	3	0			215
						110	9									
03	2635 X	2324	-0-	-311 B	-0-	310	1	1903	2	N	101	185	0			131
						111	9									
04	2400 X	2256	-0-	-144 B	-0-	192	1	1923	2	N	128	17	0			242
						141	9									
05	2480 X	2454	-0-	-26 B	-0-	207	1	2145	2	N	93	173	0			162
						102	9									
*06	2483 X	2483	-0-	-0- B	-0-	211	1	2153	2	N	108	7	0			263
						119	9									
*07	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	252	1	2263	2	N	74	184	0			153
						81	9									

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

02	5880 X	4473	-0-	-1407 B	-0-	403	1	4057	2	N	12	6	0			106
						13	9									
03	6510 X	5118	-0-	-1392 B	-0-	716	1	4393	2	N	8					114
						9	9									
04	5340 X	5143	-0-	-197 B	-0-	455	1	4559	2	N	117	215	0			16
						129	9									
05	5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	480	1	4959	2	N	115	7	0			124
						127	9									
*06	5247 X	5247	-0-	-0- B	-0-	456	1	4653	2	N	125	181	0			68
						138	9									
07	5301 X	5145	-0-	-156 B	-0-	504	1	4529	2	N	102					170
						112	9									

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

02	2268 X	2036	-0-	-232 B	-0-	166	1	1671	2	N	181	15	0	170	1	146
						199	9									
03	2511 X	2154	-0-	-357 B	-0-	270	1	1655	2	N	208	169	1			185
						229	9									
04	2130 X	1599	-0-	-531 B	-0-	136	1	1362	2	N	92	29	0	166	1	82
						101	9									
05	2263 X	1936	-0-	-327 B	-0-	153	1	1586	2	N	179	13	0	174	1	74
						197	9									
*06	2190 X	2048	-0-	-142 B	-0-	167	1	1707	2	N	158	9	0	169	1	54
						174	9									
*07	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	199	1	1788	2	N	200	38	0	168	1	48
						220	9									

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4004	3287	-0-	-717	-0-	381 1 94 9	2812 3	N	85	78 1		119
03	4433	3940	-0-	-493	-0-	472 1 127 9	3341 3	N	115			234
04	4230 #	3792	-0-	-438	-0-	478 1 77 9	3237 3	N	70	75 1		229
05	4556	4556	-0-	-0-	-0-	466 1 131 9	3959 3	N	119	194 1		154
06	4556 #	3823	-0-	-733	-0-	369 1 211 9	3243 3	N	192	193 1		153
07	4556 #	NO RPT	-0-	-4556	-0-			N	NO RPT			153

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

02	980 #	526	-0-	-454	-0-	513 2	13 9	N	12			199
03	310 #	256	-0-	-54	-0-	248 2	8 9	N	7			206
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	347 2	3 9	N	3			209
05	465 #	310	-0-	-155	-0-	297 2	13 9	N	12			221
06	570 #	373	-0-	-197	-0-	362 2	11 9	N	10			231
*07	589 #	283	-0-	-306	-0-	272 2	11 9	N	10			241

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

02	16940 X	13853	-0-	-3087 B	-0-	13275 2	578 9	N	525	389 1		241
03	18755 X	13258	-0-	-5497 B	-0-	12696 2	562 9	N	511	556 1		196
04	16283 X	16283	-0-	-0- B	-0-	15675 2	608 9	N	553	567 1		182
05	18198 X	18198	-0-	-0- B	-0-	17516 2	682 9	N	620	572 1		230
06	17966 X	17966	-0-	-0- B	-0-	17339 2	627 9	N	570	580 1		220
*07	19032 X	19032	-0-	-0- B	-0-	18392 2	640 9	N	582	569 1		233

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

02	5152 X	4324	-0-	-828 B	-0-	4051 2	273 9	N	248	178 1		255
03	5704 X	4388	-0-	-1316 B	-0-	4083 2	305 9	N	277	397 1		135
04	5370 X	4366	-0-	-1004 B	-0-	4083 2	283 9	N	257	176 1		216
05	5084 X	4367	-0-	-717 B	-0-	4068 2	299 9	N	272	192 1		296
06	4710 X	3997	-0-	-713 B	-0-	3765 2	232 9	N	211	354 1		153
07	4774 X	3896	-0-	-878 B	-0-	3648 2	248 9	N	225	180 1		198

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
02	3920 X	3493	-0-	-427 B	-0-	3414	2	79	9	N	72					195
03	4340 X	4225	-0-	-115 B	-0-	4125	2	100	9	N	91	197	1			89
04	4200 X	2767	-0-	-1433 B	-0-	2708	2	59	9	N	54					143
05	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	4474	2	84	9	N	76	168	1			51
06	4080 X	3115	-0-	-965 B	-0-	3089	2	26	9	N	24					75
*07	4250 X	4250	-0-	-0- B	-0-	4121	2	129	9	N	117					192

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

02	2240 X	1755	-0-	-485 B	-0-	1747	2	8	9	N	7					141
03	2480 X	1581	-0-	-899 B	-0-	1574	2	7	9	N	6					147
04	2010 X	1476	-0-	-534 B	-0-	1476	2			N	-0-					147
05	1953 X	1677	-0-	-276 B	-0-	1670	2	7	9	N	6					153
06	1896 X	1896	-0-	-0- B	-0-	1890	2	6	9	N	5					158
07	1953 X	1800	-0-	-153 B	-0-	1798	2	2	9	N	2					160

GOHLKE,N. (YEGUA 5370) 35552 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCCOY, HERTHA HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073189 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5368 - 5373

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CAMOIL, INC. 127449
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 02 RRCID -> 184459 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6716 - 6730

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-

J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

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

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

02	2660 X	1045	-0-	-1615	-0-	21	1	1024	2	N	-0-			219
03	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1662	2	N	-0-			219
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	2	N	-0-			219
05	1147 X	516	-0-	-631	-0-	30	1	486	2	N	-0-			219
06	1650 X	5	-0-	-1645	-0-	5	2			N	-0-			219
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			219

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			53
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			53
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			53
05	620 N	52	-0-	-568	-0-	52	2			N	-0-			53
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	2	2	2	9	N	2			55
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

02	2708	2708	-0-	-0-	-0-	586	1	2090	2	Y	29	15	1			48
						32	9									
03	3075	3075	-0-	-0-	-0-	670	1	2364	2	Y	37	16	1			69
						41	9									
04	3294	3294	-0-	-0-	-0-	661	1	2603	2	Y	27	50	1			46
						30	9									
05	2945	1678	-0-	-1267	-0-	432	1	1229	2	Y	15	36	1			25
						17	9									
06	2850	2241	-0-	-609	-0-	444	1	1776	2	Y	19	5	1			39
						21	9									
07	2945	2900	-0-	-45	-0-	530	1	2340	2	Y	27	17	1			49
						30	9									

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

02	112 N	15	-0-	-97	-0-	15	2			N	-0-					87
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					87
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					87
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					87
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					87

FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336

*09	0 W	200	-0-	200	1930	78	2	122	9	N	111	177	1			144
*10	0 W	69	-0-	69	1999	47	2	22	9	N	20					164
*11	0 W	294	-0-	294	2293	158	2	136	9	N	124					288
*12	2617 N	324	-0-	-2293	-0-	301	2	23	9	N	21	179	1			130
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	228	2	166	9	N	151	161	1			120
02	308 N	128	-0-	-180	-0-	74	2	54	9	N	49					169
03	310 N	55	-0-	-255	-0-	21	2	34	9	N	31					200
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	97	180	1			117
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	18	2	120	9	N	109					226
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	54	2	220	9	N	200	353	1			73
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	120	2	69	9	N	63					136

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

02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					185
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	126	2	22	9	N	20					205
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	267	2	28	9	N	25					230
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	224	2	32	9	N	29					259
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	286	2	13	9	N	12					271
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	272	2	18	9	N	16					287

GOOD HOPE (WICK 10100) //CONT.// 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	378	2	18	9	N	16					158
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	329	2	18	9	N	16					174
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	2	14	9	N	13					187
05	434	N	204	-0-	-230	-0-	193	2	11	9	N	10	179	1			18
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5					23
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20					43

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

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-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

02	14B2	EXT	-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

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

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					23
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					23
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	1	2	9	N	2					25
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	201	1	2	9	N	2					27
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	1	2	9	N	2					29
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	1	2	9	N	2					31

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
HANNES WELL #: 1 RRCID -> 236173 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4591 - 4599

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	154	182	1	180
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	165	180	1	165
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	170	173	1	162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	171	178	1	155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	163	178	1	140
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			140

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10989 12/30/2014

NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

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	124 X	102	-0-	-22	B	-0-	102	1	N	-0-		37
06	120 X	102	-0-	-18	B	-0-	102	1	N	-0-		37
*07	124 X	102	-0-	-22	B	-0-	102	1	N	-0-		37

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
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
02	DLQ G-10	446	-0-	446	446	446	5			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	219	-0-	219	665	219	5			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	323	-0-	323	988	323	5			Y	-0-					-0-
05	1397 N	409	-0-	-988	-0-	409	5			Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	5			Y	-0-					-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ABEL, M.D. CO. 001506
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783

02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136 #	2879	-0-	-257	-0-	2788	2	91	9	N	83	165	1			114
03	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	3244	2	32	9	N	29					143
04	3780 #	3230	-0-	-550	-0-	3164	2	66	9	N	60	86	1			117
05	3906 #	3038	-0-	-868	-0-	2982	2	56	9	N	51	87	1			81
06	3780 #	3463	-0-	-317	-0-	3406	2	57	9	N	52					133
07	3348 #	1879	-0-	-1469	-0-	1833	2	46	9	N	42					175

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

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-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	2	N	-0-					-0-
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	21	1	192	2	N	-0-					-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD FANNIE V W WELL #: 29 RRCID -> 203915 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3500 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484 X	26	-0-	-1458	-0-		2	1	24	2	N	-0-				-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GRETA (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	14348	-0-	7348	7348	1080	1	13238	2	Y	27	23	1			11
						30	9									
03	7750	19725	-0-	11975	19323	1039	1	18655	2	Y	28	28	1			11
						31	9									
04	14550	13069	-0-	-1481 B	17842	1081	1	11971	2	Y	15	22	1			4
						17	9									
05	0	10154	-0-	10154 B	27996	953	1	9187	2	Y	13	16	1			1
						14	9									
06	15240	9428	-0-	-5812 B	22184	987	1	8427	2	Y	13	13	1			1
						14	9									
07	14267	NO RPT	-0-	-14267 B	7917					Y	NO RPT					1

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 123 RRCID -> 277444 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4633 - 4637

02	5750	1430	-0-	-4320	-0-	1430	1			N	-0-					-0-
*03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
*04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	1956	-0-	-5544	-0-	1956	1			N	-0-					-0-
07	7750	1358	-0-	-6392	-0-	1358	1			N	-0-					-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

02	1092 N	1015	-0-	-77	-0-	76	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	845	-0-	-457	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	128	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	100	1	959	2	N	-0-					-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	97	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

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-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-			-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	731	2	N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	708	2	N	-0-			-0-
06	420 N	100	-0-	-320	-0-	11	1	89	2	N	-0-			-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

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
02	1624 N	776	-0-	-848	-0-	58	1	718	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	131	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	118	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	157	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

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-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	496 N	332	-0-	-164	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
04	480 N	172	-0-	-308	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	57	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	105	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	105	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	853	-0-	-197	-0-	90	1	763	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	N	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	N	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	29	1	252	2	N	-0-					-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

02	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_____ 04/03/2015 - PLUGGED 04/03/15

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

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-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

02	112 N	103	-0-	-9	-0-	75 1	7 2	N	-0-			-0-
						21 3						
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	49 1	2 2	N	-0-			-0-
						9 3						
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	73 1	1 2	N	-0-			-0-
						20 3						
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	71 1	5 2	N	-0-			-0-
						19 3						
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	32 1	12 3	N	-0-			-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	25 1	7 3	N	-0-			-0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			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-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-14 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	1			N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 2	N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102 2	N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	132	-0-	-2948	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	494	-0-	-2916	-0-	26	1	468	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (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

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-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	N	-0-				-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-				-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	51	1	560	2	N	-0-				-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	2	N	-0-				-0-
06	420	N	16	-0-	-404	-0-	2	1	14	2	N	-0-				-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

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-

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (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

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-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

02	2660	2492	-0-	-168	34375	188	1	2304	2	N	-0-					45
03	2945	2200	-0-	-745	33630	116	1	2083	2	N	1					46
						1	9									
04	2850	1986	-0-	-864	32766	165	1	1821	2	N	-0-					46
05	2945	1382	-0-	-1563	31203	130	1	1250	2	N	2	2	1			46
						2	9									
06	2850	1218	-0-	-1632	29571	127	1	1088	2	N	3	3	1			46
						3	9									
07	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	26812					N	NO RPT					46

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

02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	7582	-0-	4482	4482	400	1	7182	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	4718	-0-	1718	6200	391	1	4327	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	6362	-0-	3262	9462	598	1	5764	2	N	-0-					-0-
06	5163	5163	-0-	-0-	9462	542	1	4621	2	N	-0-					-0-
07	465	NO RPT	-0-	-465	8997					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
02	4681 R	4681	-0-	-0-	-0-	353	1	4320	2	N	7			86
						8	9							
03	4796 R	4796	-0-	-0-	-0-	253	1	4534	2	N	8			94
						9	9							
04	4969 R	4969	-0-	-0-	-0-	412	1	4556	2	N	1			95
						1	9							
05	4495 #	4484	-0-	-11	-0-	421	1	4057	2	N	5			100
						6	9							
06	5010 #	4184	-0-	-826	-0-	439	1	3743	2	N	2			102
						2	9							
07	5177 #	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			102

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA, DEEP (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA, 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	N	497	627	1			90
						547	9									
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	501	475	1			116
						551	9									
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	367	312	1			171
						404	9									
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	N	474	456	1			189
						521	9									
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	328	2	N	467	462	1			194
						514	9									
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					194

GRETA, NORTH (6300 FRIO) 36870 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 34 RRCID -> 245908 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576 #	2020	-0-	-556	-0-	58	1	1962	2	N	-0-					42
03	2852 #	2504	-0-	-348	-0-	75	1	2367	2	N	56					98
						62	9									
04	2340 #	2082	-0-	-258	-0-	67	1	1992	2	N	21					119
						23	9									
05	2418 #	2329	-0-	-89	-0-	77	1	2237	2	N	14					133
						15	9									
06	2430 #	2103	-0-	-327	-0-	79	1	2023	2	N	1					134
						1	9									
07	2511 #	2391	-0-	-120	-0-	87	1	2304	2	N	-0-					134

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
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	23	1	282	2	N	83					219
							91	9									
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	25	1	455	2	N	93	167	1			145
							102	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	530	2	N	143	157	1			131
							157	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	535	2	N	158	139	1			150
							174	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	377	2	N	135	166	1			119
							149	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					119

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

02	3584	X	3451	-0-	-133	-0-	893	1	2529	2	Y	26					131
							29	9									
03	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	989	1	2893	2	Y	55					186
							61	9									
04	4020	X	983	-0-	-3037	-0-	957	1	26	9	Y	24	14	1			196
05	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	989	1	2510	2	Y	25	14	1			207
							28	9									
06	3810	X	3365	-0-	-445	-0-	957	1	2384	2	Y	22	17	1			212
							24	9									
07	3937	X	3153	-0-	-784	-0-	989	1	2143	2	Y	19					231
							21	9									

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUN POINT (WILCOX 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

02	3864	X	2677	-0-	-1187	-0-	961	1	1688	2	Y	25					178
							28	9									
03	4278	X	2152	-0-	-2126	-0-	1064	1	1068	2	Y	18					196
							20	9									
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	1030	1	3213	2	Y	18	14	1			200
							20	9									
05	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	1064	1	1869	2	Y	18	14	1			204
							20	9									
06	3090	X	2300	-0-	-790	-0-	1030	1	1245	2	Y	23	17	1			210
							25	9									
*07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	1064	1	3311	2	Y	21					231
							23	9									

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

02	2800 N	3546	-0-	746	1236	245	1	3301	2	Y	-0-					160
03	3100 N	3371	-0-	271	1507	272	1	3080	2	Y	17					177
						19	9									
04	1794 X	287	-0-	-1507	-0-	263	1	24	9	Y	22	14	1			185
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	272	1	2570	2	Y	22	14	1			193
						24	9									
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	263	1	2318	2	Y	42	17	1			218
						46	9									
*07	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	272	1	1442	2	Y	41					259
						45	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

02	2240 X	1884	-0-	-356	-0-	688	1	1116	2	Y	73					305
						80	9									
03	2480 X	2174	-0-	-306	-0-	762	1	1333	2	Y	72					377
						79	9									
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	738	1	1581	2	Y	55	43	1			389
						61	9									
05	2139 X	2027	-0-	-112	-0-	762	1	1207	2	Y	53	42	1			400
						58	9									
06	2100 X	2049	-0-	-51	-0-	738	1	1235	2	Y	69	51	1			418
						76	9									
07	2449 X	1883	-0-	-566	-0-	762	1	1049	2	Y	65					483
						72	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

02	6440 X	5551	-0-	-889	-0-	1690	1	3804	2	Y	52					239
						57	9									
03	7130 X	6416	-0-	-714	-0-	1872	1	4482	2	Y	56					295
						62	9									
04	6690 X	6686	-0-	-4	-0-	1811	1	4822	2	Y	48	28	1			315
						53	9									
05	6727 X	5818	-0-	-909	-0-	1872	1	3892	2	Y	49	28	1			336
						54	9									
06	6210 X	5714	-0-	-496	-0-	1811	1	3855	2	Y	44	34	1			346
						48	9									
07	6913 X	5338	-0-	-1575	-0-	1872	1	3423	2	Y	39					385
						43	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	518	1	1404	2	Y	-0-					23
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	574	1	1076	2	Y	34					57
						37	9									
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	555	1	1707	2	Y	-0-					57
05	2108 N	1929	-0-	-179	-0-	574	1	1355	2	Y	-0-					57
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	555	1	1892	2	Y	-0-					57
*07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	574	1	1938	2	Y	-0-					57

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

02	3052 X	2543	-0-	-509	-0-	811	1	1627	2	Y	95	180	1			148
						105	9									
03	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	898	1	1909	2	Y	51					199
						56	9									
04	3270 X	3036	-0-	-234	-0-	869	1	2094	2	Y	66	135	1			130
						73	9									
05	3100 X	2533	-0-	-567	-0-	898	1	1563	2	Y	65					195
						72	9									
06	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	869	1	1539	2	Y	43	89	1			149
						47	9									
07	3131 X	2471	-0-	-660	-0-	898	1	1527	2	Y	42					191
						46	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

02	2128 X	1700	-0-	-428	-0-	525	1	1146	2	Y	26					80
						29	9									
03	2356 X	1897	-0-	-459	-0-	581	1	1316	2	Y	-0-					80
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	562	1	2170	2	Y	24	14	1			90
						26	9									
05	2201 X	2180	-0-	-21	-0-	581	1	1571	2	Y	25	14	1			101
						28	9									
06	1980 X	1724	-0-	-256	-0-	562	1	1138	2	Y	22	17	1			106
						24	9									
07	2852 X	1618	-0-	-1234	-0-	581	1	1016	2	Y	19					125
						21	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	232	1	1231	2	Y	49					183
						54	9									
03	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	257	1	1152	2	Y	54					237
						59	9									
04	1590 N	1115	-0-	-475	-0-	248	1	826	2	Y	37	28	1			246
						41	9									
05	1643 N	539	-0-	-1104	-0-	257	1	243	2	Y	35	28	1			253
						39	9									
06	1410 N	477	-0-	-933	-0-	248	1	229	2	Y	-0-					253
*07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	257	1	1267	2	Y	-0-					253

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2578	-0-	-362	-0-	280	1	2263	2	N	-0-					97
							35	5									
03	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	310	1	2456	2	N	15					112
							2	5	17	9							
04	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	300	1	2586	2	N	-0-					112
							16	5									
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	310	1	2784	2	N	3					115
							12	5	3	9							
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	300	1	2582	2	N	44					159
							96	5	48	9							
*07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	310	1	2820	2	N	38					197
							25	5	42	9							

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
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	395	1	595	2	Y	17					353
							19	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	438	1	580	2	Y	20					373
							22	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	424	1	872	2	Y	10					383
							11	9									
05	1116	N	607	-0-	-509	-0-	438	1	161	2	Y	7					390
							8	9									
06	1020	N	635	-0-	-385	-0-	424	1	202	2	Y	8					398
							9	9									
07	1364	N	440	-0-	-924	-0-	438	1	2	9	Y	2					400

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1952	-0-	-512	-0-	320	1	1632	2	N	-0-					146
03	2728	X	1764	-0-	-964	-0-	355	1	1403	2	N	5					151
							6	9									
04	2640	X	1913	-0-	-727	-0-	343	1	1570	2	N	-0-					151
05	2263	X	1571	-0-	-692	-0-	355	1	1216	2	N	-0-					151
06	2190	X	1539	-0-	-651	-0-	343	1	1193	2	N	3					154
							3	9									
07	2170	X	1234	-0-	-936	-0-	355	1	879	2	N	-0-					154

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	1			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	483	2	N	-0-			-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	97	1	490	2	N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	79	1	406	2	N	-0-			-0-
05	558 N	400	-0-	-158	-0-	75	1	325	2	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	119	1	302	2	N	-0-			-0-
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

02	224 N	19	-0-	-205	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	372 N	52	-0-	-320	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
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
02	3080 X	2895	-0-	-185	-0-	301	1	2404	2	Y	173	166	1			158
						190	9									
03	3410 X	3309	-0-	-101	-0-	357	1	2729	2	Y	203	170	1			191
						223	9									
04	3300 X	3175	-0-	-125	-0-	209	1	2759	2	Y	188	178	1			201
						207	9									
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	369	1	3263	2	Y	206	335	1			72
						227	9									
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	281	1	4126	2	Y	329	255	1			146
						362	9									
*07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	383	1	3548	2	Y	152	178	1			120
						167	9									

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

02	364 X	30	-0-	-334	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	403 X	42	-0-	-361	-0-	4	1	32	2	Y	5					5
						6	9									
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8					13
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	12	1			1

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

02	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	256	1	6842	2	Y	113	113	2			1
						1093	3	124	9							
03	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	203	1	7809	2	Y	128	128	2			1
						622	3	141	9							
04	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	296	1	7445	2	Y	110	110	2			1
						613	3	121	9							
05	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	343	1	7701	2	Y	106	106	2			1
						699	3	117	9							
06	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	352	1	7482	2	Y	102	102	2			1
						582	3	112	9							
*07	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	363	1	7590	2	Y	98	98	2			1
						602	3	108	9							

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (7700) //CONT.// 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728 N	98	-0-	-630	-0-	3	1	95	3	N	-0-					72
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	N	22					94
						24	9									
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	10	1	350	3	N	6					100
						7	9									
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	N	20					120
						22	9									
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	6	1	244	3	N	-0-					120
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	8	1	281	3	N	18					138
						20	9									

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
E. HERMES WELL #: 1 RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

02	2492 #	2194	-0-	-298	-0-	225	1	1891	2	N	71					200
						78	9									
03	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	750	1	2071	2	N	31	168	1			63
						34	9									
04	2640 #	2585	-0-	-55	-0-	750	1	1811	2	N	22					85
						24	9									
05	2697 #	2456	-0-	-241	-0-	725	1	1676	2	N	50					135
						55	9									
*06	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	750	1	1627	2	N	46	108	1			73
						51	9									
07	2852 #	2531	-0-	-321	-0-	725	1	1791	2	N	14					87
						15	9									

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967

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
02	812	X	159	-0-	-653	-0-	40	1	113	2	Y	5	14	1			15
							6	9									
03	899	X	133	-0-	-766	-0-	32	1	100	2	Y	1	9	1			7
							1	9									
04	870	X	144	-0-	-726	-0-	32	1	112	2	Y	-0-	4	1			3
05	186	X	146	-0-	-40	-0-	33	1	111	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	186	X	183	-0-	-3	-0-	43	1	139	2	Y	1					2
							1	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

02	6076	X	4430	-0-	-1646	-0-	1119	1	3165	2	Y	133	119	1			218
							146	9									
03	6634	X	5399	-0-	-1235	-0-	1258	1	3979	2	Y	147	132	1			233
							162	9									
04	6420	X	5587	-0-	-833	-0-	1223	1	4239	2	Y	114	133	1			214
							125	9									
05	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	1262	1	4243	2	Y	95	210	1			99
							105	9									
*06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	1277	1	4107	2	Y	124	71	1			152
							136	9									
07	5766	X	5530	-0-	-236	-0-	1280	1	4119	2	Y	119	128	1			143
							131	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	4	1			3
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	98	1	277	2	Y	54	58	1			94
						59	9									
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	102	1	322	2	Y	60	57	1			97
						66	9									
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	319	2	Y	47	55	1			89
						52	9									
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	97	1	325	2	Y	39	88	1			40
						43	9									
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	70	1	224	2	Y	37	29	1			48
						41	9									
07	372 N	298	-0-	-74	-0-	69	1	221	2	Y	7	41	1			14
						8	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	47	1	1475	3	N	25					201
						28	9									
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	67	1	2314	3	N	37	188	1			50
						41	9									
04	4860 X	1199	-0-	-3661	-0-	34	1	1158	3	N	6					56
						7	9									
05	5022 X	2871	-0-	-2151	-0-	64	1	2728	3	N	72					128
						79	9									
06	4860 X	1397	-0-	-3463	-0-	32	1	1341	3	N	22					150
						24	9									
07	2418 X	1740	-0-	-678	-0-	47	1	1683	3	N	9	131	1			28
						10	9									

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
02	3528 X	2727	-0-	-801	-0-	81	1	2535	3	N	101					222
						111	9									
03	3906 X	3283	-0-	-623	-0-	89	1	3078	3	N	105	232	1			95
						116	9									
04	3630 X	3003	-0-	-627	-0-	85	1	2894	3	N	22					117
						24	9									
05	3069 X	2965	-0-	-104	-0-	65	1	2791	3	N	99	179	1			37
						109	9									
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	75	1	3147	3	N	69					106
						76	9									
07	3286 X	2750	-0-	-536	-0-	73	1	2633	3	N	40					146
						44	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

02	16940 X	15877	-0-	-1063	-0-	387	1	15041	2	Y	408	351	2			122
						449	9									
03	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	240	1	18111	2	Y	477	539	2			60
						525	9									
04	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	253	1	17872	2	Y	448	453	2			55
						493	9									
05	18755 X	17924	-0-	-831	-0-	47	1	17430	2	Y	406	395	2			66
						447	9									
*06	18150 X	17543	-0-	-607	-0-	17108	2	435	9	Y	395	401	2			60
07	18755 X	18179	-0-	-576	-0-	17747	2	432	9	Y	393	339	2			114

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

02	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	275	1	10709	2	Y	365	314	2			71
						402	9									
03	12524 X	12459	-0-	-65	-0-	157	1	11870	2	Y	393	445	2			19
						432	9									
04	12120 X	12072	-0-	-48	-0-	163	1	11510	2	Y	363	367	2			15
						399	9									
05	12524 X	12362	-0-	-162	-0-	32	1	11985	2	Y	314	306	2			23
						345	9									
*06	12120 X	11921	-0-	-199	-0-	11590	2	331	9	Y	301	306	2			18
07	12524 X	12260	-0-	-264	-0-	11932	2	328	9	Y	298	257	2			59

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

02	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	135	1	5270	2	Y	74	64	2			39
						81	9									
03	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	110	1	8331	2	Y	114	129	2			24
						125	9									
04	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	124	1	8771	2	Y	115	116	2			23
						127	9									
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	26	1	9793	2	Y	233	227	2			29
						256	9									
*06	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9010	2	234	9	Y	213	216	2			26
*07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7656	2	190	9	Y	173	150	2			49

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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					95
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					95
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					95
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					95
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					95
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					47

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
02	532	N	386	-0-	-146	-0-	380	2	6	9	N	5					72
03	837	N	213	-0-	-624	-0-	213	2			N	-0-					72
04	660	N	443	-0-	-217	-0-	408	2	35	9	N	32					104
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					124
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	805	2	19	9	N	17					141
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1060	2	8	9	N	7					148

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RENGER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	156	-0-	-180	-0-	50	1	102	2	N	4					70
							4	9									
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					70
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					70
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					70
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	65	1			5

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
02	8708	X	3780	-0-	-4928	-0-	266	1	3458	2	N	51					123
							56	9									
03	6882	X	4386	-0-	-2496	-0-	294	1	4048	2	N	40					163
							44	9									
04	6660	X	3449	-0-	-3211	-0-	238	1	3168	2	N	39					202
							43	9									
05	5208	X	4622	-0-	-586	-0-	280	1	4301	2	N	37	177	1			62
							41	9									
06	5040	X	1598	-0-	-3442	-0-	40	1	1543	2	N	14					76
							15	9									
*07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	350	1	5220	2	N	48					124
							53	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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 6501 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
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					206
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					206
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (WILCOX-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
02	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-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
02	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	616	1	1464	2	Y	4					137
						4	9									
03	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	677	1	1547	2	Y	25	23	8			139
						28	9									
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	674	1	1731	2	Y	5					144
						6	9									
05	2356 X	1707	-0-	-649	-0-	595	1	1105	2	Y	6	3	8			147
						7	9									
06	2280 X	1165	-0-	-1115	-0-	156	1	1008	2	Y	1					148
						1	9									
07	2356 N	986	-0-	-1370	-0-	128	1	858	2	Y	-0-					148

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
02	DLQ G-10	86	-0-	86	86	21	1	65	2	Y	-0-					19
03	190 R	104	-0-	-86	-0-	23	1	69	2	Y	11	11	8			19
						12	9									
04	210	122	-0-	-88	-0-	30	1	92	2	Y	-0-					19
05	217	532	-0-	315	315	124	1	345	2	Y	57	51	8			25
						63	9									
06	3000 N	4356	-0-	1356	1671	577	1	3680	2	Y	90	19	8			96
						99	9									
*07	3100 N	5004	-0-	1904	3575	635	1	4238	2	Y	119	145	1	5	8	65
						131	9									

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			32

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

02	11956	10267	-0-	-1689	-0-	219	1	10048	3	N	-0-					83
03	12772 #	10549	-0-	-2223	-0-	219	1	10330	3	N	-0-					83
04	12360 #	9996	-0-	-2364	-0-	234	1	9762	3	N	-0-					83
05	12152 #	10104	-0-	-2048	-0-	234	1	9870	3	N	-0-	83	1			-0-
06	11250 #	9555	-0-	-1695	-0-	226	1	9329	3	N	-0-					-0-
07	11377 #	9908	-0-	-1469	-0-	243	1	9659	3	N	5					5
						6	9									

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
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
02	5832	X	5832	-0-	-0- B	-0-	989	1	4843	3	N	-0-					39
03	5270	X	-0-	-0-	-5270 B	-0-					N	-0-					39
04	5100	X	2115	-0-	-2985 B	-0-	471	1	1644	3	N	-0-					39
05	7972	X	7972	-0-	-0- B	-0-	1311	1	6661	3	N	-0-					39
06	7046	X	7046	-0-	-0- B	-0-	1040	1	6006	3	N	-0-					39
07	5270	X	1900	-0-	-3370 B	-0-	271	1	1629	3	N	-0-					39

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	120	1	1668	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	36	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	376	-0-	-337	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	879	-0-	-353	-0-	59	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	68	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	73	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	84	1	1231	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	751	-0-	-458	-0-	51	1	700	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3030	-0-	-218	-0-	203	1	2827	2	Y	-0-					11
03	3937	X	2110	-0-	-1827	-0-	135	1	1975	2	Y	-0-					11
04	3810	X	2366	-0-	-1444	-0-	148	1	2218	2	Y	-0-					11
05	3937	X	3192	-0-	-745	-0-	201	1	2991	2	Y	-0-					11
06	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	199	1	2911	2	Y	-0-					11
07	3348	X	2855	-0-	-493	-0-	193	1	2662	2	Y	-0-					11

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

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
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, 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
02	3668	X	3193	-0-	-475	-0-	214	1	2979	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3522	-0-	-1097	-0-	225	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3579	-0-	-891	-0-	224	1	3355	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3708	-0-	-911	-0-	233	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	221	1	3223	2	N	-0-					-0-
*07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	258	1	3555	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1172	-0-	-340	-0-	79	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1455	-0-	-374	-0-	93	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1463	-0-	-307	-0-	92	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1567	-0-	-262	-0-	99	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	93	1	1361	2	N	-0-					-0-
*07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	110	1	1516	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	153	1	2249	2	N	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	151	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	166	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	161	1	2351	2	N	-0-					-0-
*07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	187	1	2584	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	103	1	1429	2	N	-0-			-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	118	1	1732	2	N	-0-			-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1	1840	2	N	-0-			-0-
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	160	1	2389	2	N	-0-			-0-
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	168	1	2458	2	N	-0-			-0-
*07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	192	1	2655	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

02	3864 X	3063	-0-	-801	-0-	206	1	2857	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3593	-0-	-685	-0-	229	1	3364	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3122	-0-	-1018	-0-	196	1	2926	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	3352	-0-	-926	-0-	211	1	3141	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	2876	-0-	-634	-0-	184	1	2692	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2666	-0-	-930	-0-	180	1	2486	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

02	1876 N	1763	-0-	-113	-0-	118	1	1645	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	263	-0-	-1783	-0-	17	1	246	2	Y	-0-			-0-
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	142	1	2129	2	Y	-0-			-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	130	1	1939	2	Y	-0-			-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	143	1	2082	2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	147	1	2031	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
02	3836	3829	-0-	-7	-0-	257	1	3572	2	N	-0-			-0-
03	4247	4182	-0-	-65	-0-	267	1	3915	2	N	-0-			-0-
04	4294	4294	-0-	-0-	-0-	269	1	4025	2	N	-0-			-0-
05	4247	4155	-0-	-92	-0-	261	1	3894	2	N	-0-			-0-
06	4110	3786	-0-	-324	-0-	243	1	3543	2	N	-0-			-0-
07	4247	3935	-0-	-312	-0-	266	1	3669	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	94	1	458	3	N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	690 N	60	-0-	-630	-0-	13	1	47	3	N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	110	1	557	3	N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	44	1	252	3	N	-0-			-0-
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	95	1	547	3	N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

02	2912 X	2360	-0-	-552	-0-	158	1	2202	2	Y	-0-			-0-
03	3038 X	2979	-0-	-59	-0-	190	1	2789	2	Y	-0-			-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	188	1	2814	2	Y	-0-			-0-
05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	197	1	2940	2	Y	-0-			-0-
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	197	1	2878	2	Y	-0-			-0-
*07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	219	1	3016	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

02	868 N	150	-0-	-718	-0-	10	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	Y	-0-			-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	-0-			-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	70	1	1041	2	Y	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	64	1	940	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

02	1092 N	745	-0-	-347	-0-	50	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	959	-0-	-374	-0-	61	1	898	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	748	-0-	-182	-0-	47	1	701	2	Y	-0-			-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	61	1	902	2	Y	-0-			-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	Y	-0-			-0-
*07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	89	1	1228	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	79	1	1096	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	69	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1057	-0-	-293	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	968	-0-	-334	-0-	61	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	106	1	1466	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

02	6300	X	3694	-0-	-2606	-0-	625	1	3069	3	N	-0-					33
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					33
04	6750	X	577	-0-	-6173	-0-	128	1	449	3	N	-0-					33
05	6975	X	4179	-0-	-2796	-0-	687	1	3492	3	N	-0-					33
06	6270	X	2870	-0-	-3400	-0-	424	1	2446	3	N	-0-					33
*07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	1298	1	7843	3	N	-0-					33

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	70	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	74	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	80	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	83	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	941	-0-	-199	-0-	60	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	849	-0-	-484	-0-	57	1	792	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

02	6020	X	4063	-0-	-1957	-0-	272	1	3781	2	Y	9					87
							10	9									
03	7099	X	4826	-0-	-2273	-0-	307	1	4499	2	Y	18					105
							20	9									
04	6870	X	4314	-0-	-2556	-0-	269	1	4026	2	Y	17	88	1			34
							19	9									
05	7099	X	4551	-0-	-2548	-0-	285	1	4248	2	Y	16					50
							18	9									
06	5850	X	4861	-0-	-989	-0-	311	1	4535	2	Y	14					64
							15	9									
*07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	366	1	5048	2	Y	-0-					64

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	3444	X	3189	-0-	-255	-0-	214	1	2975	2	Y	-0-					15
03	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	238	1	3495	2	Y	-0-					15
04	4140	X	4045	-0-	-95	-0-	254	1	3791	2	Y	-0-					15
05	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	252	1	3750	2	Y	-0-					15
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	241	1	3526	2	Y	-0-					15
07	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	276	1	3808	2	Y	-0-					15

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

02	3220	X	2346	-0-	-874	-0-	157	1	2179	2	Y	9					87
							10	9									
03	3689	X	2734	-0-	-955	-0-	173	1	2541	2	Y	18					105
							20	9									
04	3570	X	2526	-0-	-1044	-0-	157	1	2351	2	Y	16	88	1			33
							18	9									
05	3689	X	2945	-0-	-744	-0-	184	1	2744	2	Y	15					48
							17	9									
06	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	173	1	2530	2	Y	14					62
							15	9									
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	226	1	3125	2	Y	-0-					62

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

02	868	N	736	-0-	-132	-0-	49	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	71	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3050	-0-	50	50	191	1	2859	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	9051	-0-	5951	6001	569	1	8482	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	9094	-0-	6094	12095	583	1	8511	2	Y	-0-					-0-
*07	22647	X	10552	-0-	-12095	-0-	713	1	9839	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

02	4369		4369	-0-	-0-	-0-	293	1	4076	2	Y	-0-					-0-
03	4907		4907	-0-	-0-	-0-	313	1	4594	2	Y	-0-					-0-
04	5155		5155	-0-	-0-	-0-	323	1	4832	2	Y	-0-					-0-
05	3255		5412	-0-	2157	2157	340	1	5072	2	Y	-0-					-0-
*06	7419		5262	-0-	-2157	-0-	337	1	4925	2	Y	-0-					-0-
*07	5134		5134	-0-	-0-	-0-	347	1	4787	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	304	1	4222	2	Y	-0-					-0-
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	300	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	303	1	4522	2	Y	-0-					-0-
05	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	312	1	4656	2	Y	-0-					-0-
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	303	1	4419	2	Y	-0-					-0-
*07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	327	1	4514	2	Y	-0-					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

02	4172 X	1335	-0-	-2837	-0-	1318	2	17	9	Y	15					151
03	4619 X	1413	-0-	-3206	-0-	1392	2	21	9	Y	19					170
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					170
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					170
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					170
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					170

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3300) 40231 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER WELL #: 21 RRCID -> 263765 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3286 - 3288

02	2856 #	48	-0-	-2808	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	1767 #	222	-0-	-1545	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	210 #	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

02	3057 X	3057	-0-	-0-	B	-0-	557	1	2498	3	N	2				117
							2	9								
03	3642 X	3642	-0-	-0-	B	-0-	617	1	3005	3	N	18				135
							20	9								
04	3359 X	3359	-0-	-0-	B	-0-	597	1	2753	3	N	8				143
							9	9								
05	3649 X	3649	-0-	-0-	B	-0-	617	1	3004	3	N	25				168
							28	9								
06	3351 X	3351	-0-	-0-	B	-0-	597	1	2744	3	N	9				177
							10	9								
*07	3526 X	3526	-0-	-0-	B	-0-	617	1	2881	3	N	25				202
							28	9								

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	402	-0-	-718 B	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	958	-0-	-561 B	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

02	392	N	237	-0-	-155 B	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	314	-0-	-120 B	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			Y	-0-					-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

02	2492	#	2142	-0-	-350	-0-	2095	2	47	9	N	43	188	1			91
03	2595	R	2595	-0-	-0-	-0-	2551	2	44	9	N	40					131
04	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	2440	2	33	9	N	30					161
05	2511	#	2377	-0-	-134	-0-	2336	2	41	9	N	37					198
*06	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2570	2	46	9	N	42					240
*07	2683	R	2683	-0-	-0-	-0-	2654	2	29	9	N	26					266

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

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-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

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-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WALLIS ENERGY, INC. 893997
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

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
02	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	18353	2	242	9	N	220					320
03	23033 X	19595	-0-	-3438	-0-	19371	2	224	9	N	204	357	1			167
04	22020 X	19172	-0-	-2848	-0-	18915	2	257	9	N	234	182	1			219
05	22630 X	18820	-0-	-3810	-0-	18593	2	227	9	N	206	186	1			239
06	21900 X	20784	-0-	-1116	-0-	20569	2	215	9	N	195	356	1			78
*07	20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	20648	1	177	9	N	161					239

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	N	3					98
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9					107
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3	9	N	3					110
05	713 N	420	-0-	-293	-0-	402	2	18	9	N	16					126
06	690 N	277	-0-	-413	-0-	277	2			N	-0-					126
*07	713 N	93	-0-	-620	-0-	93	1			N	-0-	1	7			125

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE, 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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. 501545
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

02	DLQ G-10	3581	-0-	3581	3581	802	1	2718	2	Y	55					178
						61	9									
03	DLQ G-10	4085	-0-	4085	7666	945	1	3086	2	Y	49	114	1			113
						54	9									
04	11772 X	4106	-0-	-7666	-0-	994	1	3060	2	Y	47					160
						52	9									
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	832	1	3244	2	Y	48	116	1			92
						53	9									
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	883	1	3101	2	Y	45					137
						50	9									
*07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	924	1	3535	2	Y	34					171
						37	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	620	1	2100	2	N	31					186
						34	9									
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	584	1	1905	2	N	43					229
						47	9									
04	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	394	1	1214	2	N	25					254
						28	9									
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	507	1	1979	2	N	2	178	1			78
						2	9									
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	469	1	1648	2	N	93					171
						102	9									
07	2790 X	2740	-0-	-50	-0-	551	1	2110	2	N	72					243
						79	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

02	1484 N	1283	-0-	-201	-0-	1283	2			Y	-0-					58
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					58
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1576	2	109	9	Y	99					157
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					157
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					157
07	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1579	2	59	9	Y	54	156	1			55

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

02	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9826	2	44	9	N	40	303	1			24
03	11036 X	10679	-0-	-357	-0-	10204	2	475	9	N	432	287	1			169
04	12150 X	10712	-0-	-1438	-0-	10587	2	125	9	N	114	151	1			132
05	12555 X	3725	-0-	-8830	-0-	3613	2	112	9	N	102	148	1			86
06	12150 X	6435	-0-	-5715	-0-	6281	2	154	9	N	140	176	1			50
07	11067 X	8658	-0-	-2409	-0-	8189	2	469	9	N	426	300	1			176

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. 501545
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5398 - 5718

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424 #	3964	-0-	-460	-0-	3800	2	164	9	N	149	180	1			63
03	4898 #	4138	-0-	-760	-0-	4138	2			N	-0-					63
04	4380 #	3317	-0-	-1063	-0-	3317	2			N	-0-					63
05	4594 R	4594	-0-	-0-	-0-	4394	2	200	9	N	182	173	1			72
06	4260 #	3980	-0-	-280	-0-	3919	2	61	9	N	55					127
07	4402 #	4378	-0-	-24	-0-	4378	2			N	-0-					127

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

02	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1504	2	52	9	N	47					52
03	1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	1738	2	43	9	N	39					91
04	2100 #	1957	-0-	-143	-0-	1905	2	52	9	N	47					138
05	2077 #	2039	-0-	-38	-0-	1985	2	54	9	N	49	181	1			6
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					6

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
KERLICK, ELLA LEE WELL #: 1 RRCID -> 052439 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

02	43400 X	40108	-0-	-3292	-0-	39215	2	893	9	N	812	555	1			618
03	48050 X	33077	-0-	-14973	-0-	32294	2	783	9	N	712	914	1			416
04	46110 X	34871	-0-	-11239	-0-	34078	2	793	9	N	721	905	1			232
05	47213 X	39777	-0-	-7436	-0-	38893	2	884	9	N	804	910	1			126
06	42960 X	37206	-0-	-5754	-0-	36415	2	791	9	N	719	547	1			298
07	44392 X	36119	-0-	-8273	-0-	35335	2	784	9	N	713	715	1			296

HENZE, E (YEGUA 4725) 40618 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267653 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2014 - W/O TO 02-274173

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794

02	3136 #	1059	-0-	-2077	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	3472 #	927	-0-	-2545	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	2220 #	937	-0-	-1283	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1178 #	849	-0-	-329	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1140 #	838	-0-	-302	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

02	3640	3309	-0-	-331	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
03	4030	2393	-0-	-1637	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	3900	2357	-0-	-1543	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	4030	1342	-0-	-2688	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	3540 #	3389	-0-	-151	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

02	14B2 EXT	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-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

02	2016 #	1583	-0-	-433	-0-	1583	1		N	-0-			-0-
03	2046 #	1519	-0-	-527	-0-	1519	1		N	-0-			-0-
04	1980 #	1405	-0-	-575	-0-	1405	1		N	-0-			-0-
05	1953 #	1490	-0-	-463	-0-	1490	1		N	-0-			-0-
06	1710 #	1412	-0-	-298	-0-	1412	1		N	-0-			-0-
07	1767 #	1368	-0-	-399	-0-	1368	1		N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) //CONT.// 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
04	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VIOLA PROD., INC. 886217
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836

BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	1		N	-0-			-0-
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	1		N	-0-			-0-
04	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	1		N	-0-			-0-
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	1		N	-0-			-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	1		N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	1		N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 #	33	-0-	-29	B	-29	33	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	B	-89			Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	B	-151			Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	B	-211			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-242			Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

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-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
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
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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

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-

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
07	T. A.	122	-0-	122	122	122	2		Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2952	2	18	9	Y	16			190
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	155	1	3449	2	Y	60	190	1	60
						66	9							
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	150	1	3331	2	Y	39			99
						43	9							
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	155	1	3463	2	Y	16			115
						18	9							
06	3270 X	2817	-0-	-453	-0-	135	1	2652	2	Y	27			142
						30	9							
*07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	155	1	3309	2	Y	23			165
						25	9							

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					66
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					66
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					66
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					66
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					66
*07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2185	2	210	9	N	191	185	1			72

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					164
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					164
04	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					164
05	1953 X	1613	-0-	-340	-0-	1613	2			N	-0-					164
06	1890 X	1036	-0-	-854	-0-	1036	2			N	-0-					164
07	1953 X	1108	-0-	-845	-0-	1108	2			N	-0-					164

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

02	1260 X	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			N	-0-					19
03	1395 X	1051	-0-	-344	-0-	1051	2			N	-0-					19
04	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					19
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					19
06	1290 X	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			N	-0-					19
*07	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1237	2	202	9	N	184	185	1			18

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					16
03	1178 X	525	-0-	-653	-0-	525	2			N	-0-					16
04	1140 X	20	-0-	-1120	-0-	20	2			N	-0-					16
05	1178 X	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-					16
06	1140 X	632	-0-	-508	-0-	632	2			N	-0-					16
*07	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					16

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
GISLER, ALFREDA WELL #: 1 RRCID -> 221908 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2014 - PLUGGED 12/03/14

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

02	1512	X	1490	-0-	-22	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
05	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
06	2130	X	1067	-0-	-1063	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
07	2232	X	1105	-0-	-1127	-0-	1105	2			N	-0-			-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

02	7504		893	-0-	-6611	-0-	199	1	694	2	N	-0-			-0-
03	8308		3644	-0-	-4664	-0-	728	1	2916	2	N	-0-			-0-
04	8040		7318	-0-	-722	-0-	828	1	6490	2	N	-0-			-0-
05	8308		1785	-0-	-6523	-0-	397	1	1388	2	N	-0-			-0-
06	3540	#	768	-0-	-2772	-0-	298	1	470	2	N	-0-			-0-
07	7564	#	1490	-0-	-6074	-0-	596	1	894	2	N	-0-			-0-

HINNANT (WILSON) 41609 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 264538 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6248 - 6289

02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-			-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874

02	8552		2403	-0-	-6149	-0-	148	1	2255	3	N	-0-			-0-
03	4216	#	3772	-0-	-444	-0-	214	1	3558	3	N	-0-			-0-
04	4080	#	3082	-0-	-998	-0-	259	1	2823	3	N	-0-			-0-
05	4216	#	2859	-0-	-1357	-0-	406	1	2453	3	N	-0-			-0-
06	3720	#	1264	-0-	-2456	-0-	153	1	1111	3	N	-0-			-0-
07	3782	#	1750	-0-	-2032	-0-	78	1	1672	3	N	-0-			-0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	165	1	3912	3	Y	56	40	1			40
							62	9									
03	3813	X	2479	-0-	-1334	-0-	150	1	2272	3	Y	52	70	1			22
							57	9									
04	3690	X	2809	-0-	-881	-0-	168	1	2587	3	Y	49	38	1			33
							54	9									
05	3813	X	2667	-0-	-1146	-0-	98	1	2522	3	Y	43	41	1			35
							47	9									
06	3690	X	2504	-0-	-1186	-0-	97	1	2355	3	Y	47	46	1			36
							52	9									
07	3813	X	2146	-0-	-1667	-0-	90	1	2003	3	Y	48	50	1			34
							53	9									

LUCAS, R. WELL #: 2 RRCID -> 264393 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876

02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	101	1	219	3	Y	14	12	1			11
							15	9									
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	146	1	133	3	Y	28	29	1			10
							31	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	39	1	62	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4	1			3
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HINNANT (5900) 41609 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 277446 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5954 - 6683

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14133		-0-	-0-	-14133	-0-					N	-0-					-0-
04	20190		-0-	-0-	-20190	-0-					N	-0-					-0-
05	20863		11746	-0-	-9117	-0-	131	1	11108	3	Y	461	412	1			49
							507	9									
*06	15191		-0-	-0-	-15191	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10992 06/05/2015

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	N	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	107	1	515	2	N	-0-					74
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	533	2	N	-0-					74
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	97	1	551	2	N	-0-					74
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	110	1	553	2	N	-0-					74
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	139	1	457	2	N	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-				N	-0-		996
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		996
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		996
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		996
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		996
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		996

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

02	7000	-0-	-0-	-7000	-0-				N	-0-			-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			-0-
05	7750	9618	-0-	1868	1868	9618	2		N	-0-			-0-
06	7500	9034	-0-	1534	3402	9034	2		N	-0-			-0-
07	7750	8197	-0-	447	3849	8197	2		N	-0-			-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY, NW. (3050) 42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MORRISON, FRANK A. 588680
BOLDT, AMELIA WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

02	0 W	1339	-0-	1339	48513	1339	2		N	-0-			74
03	0 W	1685	-0-	1685	50198	1685	2		N	-0-			74
04	0 W	2354	-0-	2354	52552	2354	2		N	-0-			74
05	0 W	3424	-0-	3424	55976	3424	2		N	-0-			74
06	0 W	2921	-0-	2921	58897	2921	2		N	-0-			74
07	0 W	2796	-0-	2796	61693	2796	2		N	-0-	63	1	11

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RICHARD GERBERT WELL #: 2 RRCID -> 228038 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 1724 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

02	5124	-0-	-0-	-5124	-0-			N	-0-			-0-
03	5673	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-			-0-
04	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
05	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1-R RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

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

02	2800	N	4133	-0-	1333	1694	3683	2	450	9	N	409	572	1				121
03	3100	N	2167	-0-	-933	761	1687	2	480	9	N	436	323	1				234
04	761	N	-0-	-0-	-761	-0-					N	32	122	1				144
05	2666		-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-						144
06	2580		-0-	-0-	-2580	-0-					N	310	253	1				201
07	2666		-0-	-0-	-2666	-0-					N	660	642	1				219

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

02	5712	X	2949	-0-	-2763	-0-	374	1	2547	2	N	25						291
							28	9										
03	6138	X	3666	-0-	-2472	-0-	404	1	3256	2	N	5	185	1				111
							6	9										
04	5850	X	3863	-0-	-1987	-0-	510	1	3327	2	N	24						135
							26	9										
05	6045	X	4285	-0-	-1760	-0-	635	1	3624	2	N	24						159
							26	9										
06	4770	X	3290	-0-	-1480	-0-	609	1	2657	2	N	22						181
							24	9										
07	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	382	1	3507	2	N	24						205
							26	9										

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

02	3136	X	2096	-0-	-1040	-0-	264	1	1800	2	N	29						175
							32	9										
03	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	355	1	2862	2	N	19						194
							21	9										
04	3360	X	2920	-0-	-440	-0-	385	1	2511	2	N	22						216
							24	9										
05	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	423	1	2415	2	N	18	177	1				57
							20	9										
06	3120	X	2709	-0-	-411	-0-	499	1	2179	2	N	28						85
							31	9										
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	272	1	2503	2	N	29						114
							32	9										

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
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
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 164643 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2934 - 2936

02	84 N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-			-0-
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-			-0-
04	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-			-0-
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-			-0-
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-			-0-
*07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079) //CONT.// 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 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

02	3640 #	3411	-0-	-229	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
03	3906 #	3423	-0-	-483	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
04	3870 #	3179	-0-	-691	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
05	3999 #	3090	-0-	-909	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
06	3660 #	3265	-0-	-395	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
07	3782 #	3265	-0-	-517	-0-	3265	2		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

02	1260 X	1019	-0-	-241	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
03	1395 X	1062	-0-	-333	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
04	1200 X	970	-0-	-230	-0-	970	2		N	-0-			-0-
05	1240 X	1098	-0-	-142	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
*06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
*07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

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-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

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-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

02	4126	R	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4762	R	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
04	4320	#	3293	-0-	-1027	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
05	4557	#	4104	-0-	-453	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
06	4620	#	4369	-0-	-251	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
07	4774	#	3797	-0-	-977	-0-	3797	3			N	-0-					-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.	9	-0-	9	9	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	113 X	104	-0-	-9	-0-	41	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	74	1	110	3	Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	208	1	4579	2	N	71	178	1			91
							78	9									
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	224	1	4116	2	N	97					188
							107	9									
04	2850	X	1868	-0-	-982	-0-	176	1	1652	2	N	36	161	1			63
							40	9									
05	2945	X	1500	-0-	-1445	-0-	184	1	1307	2	N	8					71
							9	9									
06	2850	X	1492	-0-	-1358	-0-	176	1	1307	2	N	8					79
							9	9									
07	2945	X	1123	-0-	-1822	-0-	168	1	940	2	N	14					93
							15	9									

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
02	3388	X	2322	-0-	-1066	-0-	1060	1	1240	3	Y	20					75
							22	9									
03	3875	X	2406	-0-	-1469	-0-	1052	1	1341	3	Y	12					87
							13	9									
04	3750	X	2453	-0-	-1297	-0-	947	1	1476	3	Y	27					114
							30	9									
05	3875	X	2373	-0-	-1502	-0-	903	1	1412	3	Y	53					167
							58	9									
06	3480	X	2360	-0-	-1120	-0-	958	1	1380	3	Y	20					187
							22	9									
07	2573	X	2323	-0-	-250	-0-	905	1	1355	3	Y	57	185	1			59
							63	9									

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
02	15349	X	4624	-0-	-10725	-0-	2122	1	2484	3	N	16	160	1			28
							18	9									
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	2364	1	3014	3	N	46					74
							51	9									
04	5430	X	4961	-0-	-469	-0-	1922	1	2995	3	N	40					114
							44	9									
05	5394	X	5152	-0-	-242	-0-	1995	1	3120	3	N	34					148
							37	9									
06	5250	X	4906	-0-	-344	-0-	1994	1	2873	3	N	35					183
							39	9									
07	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	2026	1	3033	3	N	32	186	1			29
							35	9									

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
02	815	N	250	-0-	-565	-0-	68	1	179	3	Y	3					82
							3	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	2					84
							2	9									
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	46	1	161	3	Y	2					86
							2	9									
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	52	1	168	3	Y	1					87
							1	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	28	1	176	3	Y	2					89
							2	9									
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					89

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	107	1	776	2	Y	-0-			57
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	839	2	Y	-0-			57
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	61	1	677	2	Y	-0-			57
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-			57
06	870	N	705	-0-	-165	-0-	33	1	672	2	Y	-0-			57
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	26	1	804	2	Y	-0-			57

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

02	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	501	1	3631	2	N	-0-			224
03	4650	X	4055	-0-	-595	-0-	273	1	3782	2	N	-0-			224
04	4560	X	4268	-0-	-292	-0-	356	1	3912	2	N	-0-			224
05	4712	X	4206	-0-	-506	-0-	307	1	3899	2	N	-0-			224
06	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	182	1	3754	2	N	-0-			224
07	4588	X	3854	-0-	-734	-0-	121	1	3733	2	N	-0-			224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	546	1	3959	2	N	-0-			185
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	301	1	4181	2	N	-0-			185
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	372	1	4094	2	N	-0-			185
05	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	336	1	4266	2	N	-0-			185
06	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	204	1	4201	2	N	-0-			185
07	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	145	1	4474	2	N	-0-			185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

02	168	N	154	-0-	-14	-0-	19	1	135	2	Y	-0-			38
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			38
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	-0-			38
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-			38
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			38
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	Y	-0-			38

LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

02	1260	X	1198	-0-	-62	-0-	1186	2	12	9	N	11			177
03	1395	X	1176	-0-	-219	-0-	1169	2	7	9	N	6			183
04	1110	X	897	-0-	-213	-0-	889	2	8	9	N	7			190
05	1333	X	982	-0-	-351	-0-	975	2	7	9	N	6			196
06	1290	X	810	-0-	-480	-0-	808	2	2	9	N	2			198
07	1333	X	1208	-0-	-125	-0-	1206	2	2	9	N	2			200

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					31
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					31
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

HOPE (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

02	15424 R	15424	-0-	-0-	-0-	1245	1	14155	2	Y	22					96
						24	9									
03	17763	15558	-0-	-2205	-0-	946	1	14495	2	Y	106	148	1			54
						117	9									
04	17190	13068	-0-	-4122	-0-	1225	1	11758	2	Y	77					131
						85	9									
05	17763	987	-0-	-16776	-0-	391	1	594	2	Y	2					133
						2	9									
06	17010 #	689	-0-	-16321	-0-	676	2	13	9	Y	12	122	1			23
*07	19426	19426	-0-	-0-	-0-	1443	1	17752	2	Y	210	130	1			103
						231	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	32	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	DLQ G-10	1483	-0-	1483	1483	120	1	1361	2	Y	2					9
						2	9									
03	DLQ G-10	1470	-0-	1470	2953	89	1	1370	2	Y	10	14	1			5
						11	9									
04	1900 N	1240	-0-	-660	2293	116	1	1116	2	Y	7					12
						8	9									
05	2839 N	546	-0-	-2293	-0-	217	1	329	2	Y	-0-					12
06	1290 N	1066	-0-	-224	-0-	1045	2	21	9	Y	19	31	1			-0-
*07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	136	1	1672	2	Y	20	12	1			8
						22	9									

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
02	DLQ G-10	2596	-0-	2596	2596	210	1	2383	2	Y	3					9
						3	9									
03	DLQ G-10	2734	-0-	2734	5330	166	1	2547	2	Y	19	26	1			2
						21	9									
04	7717 X	2387	-0-	-5330	-0-	224	1	2148	2	Y	14					16
						15	9									
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	151	1	229	2	Y	-0-					16
06	2610 X	191	-0-	-2419	-0-	187	2	4	9	Y	4	20	1			-0-
*07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	304	1	3738	2	Y	44	27	1			17
						48	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2014 - P&A 10/30/14

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

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-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) //CONT.// 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

02	17808	X	15380	-0-	-2428	-0-	3808	1	11572	2	N	-0-			78
03	18879	X	17384	-0-	-1495	-0-	3519	1	13865	2	N	-0-			78
04	18210	X	17084	-0-	-1126	-0-	2979	1	14105	2	N	-0-			78
05	17484	X	16428	-0-	-1056	-0-	3375	1	13053	2	N	-0-			78
06	16830	X	16047	-0-	-783	-0-	3331	1	12716	2	N	-0-			78
07	17639	X	15171	-0-	-2468	-0-	3354	1	11817	2	N	-0-			78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	1491	-0-	-2037	-0-	2	1	1489	2	N	-0-					200
03	3906	X	1852	-0-	-2054	-0-	13	1	1837	2	N	2	2	8			200
							2	9									
04	3780	X	856	-0-	-2924	-0-	3	1	853	2	N	-0-					200
05	3720	X	948	-0-	-2772	-0-	3	1	722	2	N	203					403
							223	9									
06	2610	X	683	-0-	-1927	-0-	4	1	679	2	N	-0-					403
07	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	13	1	1439	2	N	-0-					403

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

02	88604	X	23471	-0-	-65133	-0-	33	1	23105	2	N	303	385	1			444
							333	9									
03	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	173	1	25487	2	N	111	179	1	2	8	374
							122	9									
04	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	88	1	22211	2	N	173	202	1			345
							190	9									
05	22858	X	22858	-0-	-0-	-0-	98	1	22628	2	N	120	180	1			285
							132	9									
06	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	135	1	22505	2	N	109	182	1			212
							120	9									
*07	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	186	1	20674	2	N	252	350	1			114
							277	9									

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811

02	728	X	716	-0-	-12	-0-	1	1	715	2	N	-0-					132
03	806	X	446	-0-	-360	-0-	3	1	437	2	N	5	5	8			132
							6	9									
04	570	X	409	-0-	-161	-0-	2	1	407	2	N	-0-					132
05	806	X	499	-0-	-307	-0-	2	1	497	2	N	-0-					132
06	780	X	553	-0-	-227	-0-	3	1	549	2	N	1	1	8			132
							1	9									
*07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	8	1	903	2	N	-0-					132

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

02	1484	#	1464	-0-	-20	-0-	84	1	1380	3	N	-0-					101
03	1984	#	1629	-0-	-355	-0-	93	1	1534	3	N	2					103
							2	9									
04	1920	#	872	-0-	-1048	-0-	90	1	779	3	N	3					106
							3	9									
05	1984	#	314	-0-	-1670	-0-	60	1	254	3	N	-0-					106
06	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	85	1	1810	3	N	5					111
							6	9									
07	1643	#	1249	-0-	-394	-0-	93	1	1156	3	N	-0-					111

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 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882

02	2576	#	2407	-0-	-169	-0-	2407	2			Y	-0-					239
03	2790	#	2683	-0-	-107	-0-	2648	2	35	9	Y	32					271
04	2700	#	2693	-0-	-7	-0-	2653	2	40	9	Y	36	178	1			129
05	2759	#	2742	-0-	-17	-0-	2712	2	30	9	Y	27					156
06	2641	R	2641	-0-	-0-	-0-	2631	2	10	9	Y	9					165
07	2790	#	2748	-0-	-42	-0-	2722	2	26	9	Y	24					189

HORDES CREEK, NORTH (SLICK) 42577 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
POWELL, GENTRY T. SR. WELL #: 2 RRCID -> 128643 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7408 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS) 42580 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
POWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126386 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	560 #	451	-0-	-109	-0-	451	2	N	-0-			-0-
03	620 #	358	-0-	-262	-0-	358	2	N	-0-			-0-
04	600 #	327	-0-	-273	-0-	327	2	N	-0-			-0-
05	589 #	298	-0-	-291	-0-	298	2	N	-0-			-0-
06	480 #	331	-0-	-149	-0-	331	2	N	-0-			-0-
07	496 #	354	-0-	-142	-0-	354	2	N	-0-			-0-

HOUDMAN (COLE 1700) 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (PETTUS) 42833 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 153197 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3135 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (PETTUS B) 42833 425 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
MOORE, BILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153206 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3147 - 3157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

02	3920 X	3907	-0-	-13 B	-0-	494	1	3361	2	Y	47					130
						52	9									
03	4340 X	4281	-0-	-59 B	-0-	570	1	3676	2	Y	32	122	1			40
						35	9									
04	4200 X	3913	-0-	-287 B	-0-	476	1	3363	2	Y	67					107
						74	9									
05	5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	594	1	4318	2	Y	96	180	1			23
						106	9									
06	5059 X	5059	-0-	-0- B	-0-	638	1	4380	2	Y	37					60
						41	9									
*07	4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	588	1	4174	2	Y	85					145
						94	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

02	6300 X	4765	-0-	-1535 B	-0-	648	1	4062	2	N	50					149
						55	9									
03	6975 X	5555	-0-	-1420 B	-0-	720	1	4788	2	N	43					192
						47	9									
04	6750 X	5878	-0-	-872 B	-0-	750	1	5082	2	N	42	172	1			62
						46	9									
05	5270 X	4791	-0-	-479 B	-0-	609	1	4140	2	N	38					100
						42	9									
06	5370 X	4995	-0-	-375 B	-0-	638	1	4322	2	N	32					132
						35	9									
07	6076 X	5827	-0-	-249 B	-0-	775	1	4953	2	N	90					222
						99	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

02	1596 X	186	-0-	-1410 B	-0-	12	1	168	2	Y	5					87
						6	9									
03	1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					Y	17	65	1			39
04	1710 X	44	-0-	-1666 B	-0-	22	2	22	9	Y	20					59
05	961 X	434	-0-	-527 B	-0-	52	1	382	2	Y	-0-					59
06	632 X	632	-0-	-0- B	-0-	87	1	545	2	Y	-0-					59
*07	440 X	440	-0-	-0- B	-0-	54	1	386	2	Y	-0-					59

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460 X	3508	-0-	-1952 B	-0-	486	1	2990	2	N	29	184	1			27
						32	9									
03	4567 X	4567	-0-	-0- B	-0-	558	1	3984	2	N	23					50
						25	9									
04	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	551	1	3760	2	N	15					65
						17	9									
05	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	522	1	3426	2	N	7					72
						8	9									
06	4410 X	3759	-0-	-651 B	-0-	510	1	3249	2	N	-0-					72
07	4557 X	3443	-0-	-1114 B	-0-	450	1	2993	2	N	-0-					72

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

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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

02	3808 X	3567	-0-	-241 B	-0-	459	1	3085	2	N	21					140
						23	9									
03	4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	527	1	3907	2	N	25					165
						28	9									
04	4170 X	4004	-0-	-166 B	-0-	551	1	3425	2	N	25					190
						28	9									
05	4309 X	3641	-0-	-668 B	-0-	625	1	2974	2	N	38	168	1			60
						42	9									
06	4320 X	3399	-0-	-921 B	-0-	672	1	2705	2	N	20					80
						22	9									
*07	4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	812	1	4080	2	N	32					112
						35	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

02	5085 X	5085	-0-	-0- B	-0-	5044	2	41	9	N	37					172
03	5444 X	5444	-0-	-0- B	-0-	5387	2	57	9	N	52					224
04	5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	5295	2	39	9	N	35					259
05	5228 X	5228	-0-	-0- B	-0-	5155	2	73	9	N	66	186	1			139
06	6268 X	6268	-0-	-0- B	-0-	420	1	5791	2	N	52					191
						57	9									
*07	5519 X	5519	-0-	-0- B	-0-	403	1	5074	2	N	38					229
						42	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
02	3416	X	2950	-0-	-466 B	-0-	378	1	2544	2	N	25					307
							28	9									
03	3805	X	3805	-0-	-0- B	-0-	434	1	3343	2	N	25					332
							28	9									
04	3660	X	2917	-0-	-743 B	-0-	406	1	2511	2	N	-0-					332
05	3255	X	2346	-0-	-909 B	-0-	400	1	1943	2	N	3	176	1			159
							3	9									
06	3690	X	403	-0-	-3287 B	-0-	40	1	360	2	N	3					162
							3	9									
07	3813	X	3067	-0-	-746 B	-0-	504	1	2555	2	N	7					169
							8	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

02	3864	X	2986	-0-	-878 B	-0-	378	1	2580	2	N	25	180	1			40
							28	9									
03	4278	X	3627	-0-	-651 B	-0-	434	1	3165	2	N	25					65
							28	9									
04	4140	X	3490	-0-	-650 B	-0-	464	1	2998	2	N	25					90
							28	9									
05	3565	X	733	-0-	-2832 B	-0-	85	1	627	2	N	19					109
							21	9									
06	3510	X	1992	-0-	-1518 B	-0-	340	1	1634	2	N	16					125
							18	9									
07	3627	X	239	-0-	-3388 B	-0-	14	1	210	2	N	14					139
							15	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

02	946	X	946	-0-	-0- B	-0-	885	2	61	9	N	55					205
03	1083	X	1083	-0-	-0- B	-0-	1007	2	76	9	N	69					274
04	870	X	799	-0-	-71 B	-0-	757	2	42	9	N	38	187	0			125
05	1054	X	544	-0-	-510 B	-0-	498	2	46	9	N	42					167
06	1050	X	655	-0-	-395 B	-0-	26	1	583	2	N	42					209
							46	9									
07	1085	X	779	-0-	-306 B	-0-	60	1	632	2	N	79	186	1			102
							87	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

02	2660	X	1058	-0-	-1602 B	-0-	75	1	897	2	N	78					302
							86	9									
03	2449	X	536	-0-	-1913 B	-0-	40	1	476	2	N	18	181	1			139
							20	9									
04	2460	X	282	-0-	-2178 B	-0-	5	1	248	2	N	26					165
							29	9									
05	2542	X	562	-0-	-1980 B	-0-	24	1	521	2	N	15					180
							17	9									
06	510	N	99	-0-	-411 B	-0-	2	1	82	2	N	14					194
							15	9									
*07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	12	1	402	2	N	27	181	1			40
							30	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1725	-0-	-935 B	-0-	216	1	1338	2	N	155					334
							171	9									
03	2945	X	2056	-0-	-889 B	-0-	240	1	1582	2	N	213	183	1			364
							234	9									
04	2850	X	2257	-0-	-593 B	-0-	270	1	1767	2	N	200	360	1			204
							220	9									
05	1922	X	1833	-0-	-89 B	-0-	203	1	1376	2	N	231	181	1			254
							254	9									
06	1980	X	1574	-0-	-406 B	-0-	174	1	1133	2	N	243	182	1			315
							267	9									
07	2325	X	1983	-0-	-342 B	-0-	248	1	1517	2	N	198	369	1			144
							218	9									

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

02	DLQ G-10		6743	-0-	6743	6743	920	1	5757	2	Y	60	175	1			102
							66	9									
03	13997	X	7254	-0-	-6743	-0-	1016	1	6176	2	Y	56					158
							62	9									
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	975	1	5963	2	Y	59					217
							65	9									
05	7471	X	7176	-0-	-295	-0-	1023	1	6097	2	Y	51	173	1			95
							56	9									
06	7230	X	6663	-0-	-567	-0-	978	1	5633	2	Y	47					142
							52	9									
07	7471	X	7000	-0-	-471	-0-	1010	1	5934	2	Y	51					193
							56	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	550	1	3441	2	Y	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	611	1	3719	2	Y	-0-					-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	587	1	3591	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	616	1	3668	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3991	-0-	-299	-0-	590	1	3401	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4246	-0-	-187	-0-	617	1	3629	2	Y	-0-					-0-

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

02	DLQ G-10		9655	-0-	9655	9655	1330	1	8325	2	N	-0-					86
03	20089	X	10434	-0-	-9655	-0-	1473	1	8961	2	N	-0-					86
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	1438	1	8799	2	N	-0-					86
05	10695	X	10164	-0-	-531	-0-	1461	1	8703	2	N	-0-					86
06	10350	X	9680	-0-	-670	-0-	1432	1	8248	2	N	-0-					86
07	10695	X	10140	-0-	-555	-0-	1473	1	8657	2	N	9					95
							10	9									

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

02	812	N	518	-0-	-294	-0-	518	2			N	-0-					30
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					30
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					30
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					30
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					30
07	992	N	613	-0-	-379	-0-	613	2			N	-0-					30

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 055665 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	1	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (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

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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	1041	1	1603	2	N	-0-			-0-
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	1265	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	2820 N	2767	-0-	-53	-0-	1215	1	1552	2	N	-0-			-0-
05	2914 N	2603	-0-	-311	-0-	1023	1	1580	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3269	-0-	269	269	1834	1	1435	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3061	-0-	-39	230	1566	1	1495	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 126681 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2570 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 1 T RRCID -> 055666 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU-1 WELL #: 6 RRCID -> 035792 COMPL. DATE 02/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

02	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-

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

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-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

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-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HUFF (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                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02       84 #       270     -0-         186 B       -1554        270  1               N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -441    CANCELLED UNDERAGE ->    -1113
 03       93 #       255     -0-         162 B        -279        255  1               N       -0-                                -0-
 04      240 #        55     -0-        -185 B        -464         55  1               N       -0-                                -0-
 05      310 #        41     -0-        -269 B        -733         41  1               N       -0-                                -0-
 06      300 #      -0-      -0-        -300 B       -1033                             N       -0-                                -0-
 07      310 #      -0-      -0-        -310 B       -1343                             N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HUFF (5500)                                43270 946   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                           CNTY: REFUGIO
  T-C OIL COMPANY, LLC                     833782
    O'CONNOR                         WELL #:   14    RRCID -> 212404  COMPL. DATE 04/12/2005  TOTAL DEPTH  5821 PERF. 5516 -  5524
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      112 N      -0-      -0-        -112          -0-                               N       -0-                                -0-
 03       93 N      -0-      -0-         -93          -0-                               N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HYNES RANCH (FB-50)                        44014 264   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                           CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY                   386310
    FOX, W. J. "B"                   WELL #:   38    RRCID -> 216253  COMPL. DATE 02/08/2011  TOTAL DEPTH  7499 PERF. 3885 -  3925
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HYNES RANCH (6700)                         44014 792   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                           CNTY: REFUGIO
  KIRKWOOD & MORGAN, INC.                  469710
    HYNES -B-                        WELL #: B  1 C  RRCID -> 002253  COMPL. DATE 06/17/1961  TOTAL DEPTH  7330 PERF. 6667 -  6672
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HYNES RANCH (7160)                         44014 924   ASSOCIATED              ONE WELL                           CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY                   386310
    W. J. FOX 'A'                    WELL #:   34    RRCID -> 274398  COMPL. DATE 03/26/2014  TOTAL DEPTH  7716 PERF. 7019 -  7023
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 04        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 05        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 06 DELQ PR         -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 07 DELQ PR         -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
```

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2878	-0-	-510 B	-0-	2878	3			N	-0-					202
03	3565	X	2399	-0-	-1166 B	-0-	2399	3			N	-0-					202
04	3450	X	1761	-0-	-1689 B	-0-	1761	3			N	-0-					202
05	3379	X	77	-0-	-3302 B	-0-	34	3	43	9	N	39	180	1			61
06	3270	X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					N	-0-					61
*07	4579	X	4579	-0-	-0- B	-0-	4474	3	105	9	N	95					156

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
02	4648	X	3024	-0-	-1624 B	-0-	3003	2	21	9	N	19					87
03	5146	X	5104	-0-	-42 B	-0-	5042	2	62	9	N	56					143
04	3990	X	3387	-0-	-603 B	-0-	3337	2	50	9	N	45					188
05	4061	X	253	-0-	-3808 B	-0-	236	2	17	9	N	15	175	1			28
06	4950	X	-0-	-0-	-4950 B	-0-					N	-0-					28
07	5115	X	4463	-0-	-652 B	-0-	4426	2	37	9	N	34					62

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
02	4524	X	4524	-0-	-0- B	-0-	4510	2	14	9	N	13					150
03	4583	X	4583	-0-	-0- B	-0-	4524	2	59	9	N	54					204
04	3780	X	3441	-0-	-339 B	-0-	3429	2	12	9	N	11					215
05	4092	X	99	-0-	-3993 B	-0-	91	2	8	9	N	7	177	1			45
06	3960	X	-0-	-0-	-3960 B	-0-					N	-0-					45
*07	4829	X	4829	-0-	-0- B	-0-	4827	2	2	9	N	2					47

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	8979	-0-	-1493 B	-0-	8871	2	108	9	N	98					235
03	11594	X	10250	-0-	-1344 B	-0-	10203	2	47	9	N	43	180	1			98
04	10567	X	10567	-0-	-0- B	-0-	10418	2	149	9	N	135	183	1			50
05	9951	X	1043	-0-	-8908 B	-0-	1029	2	14	9	N	13					63
06	9930	X	-0-	-0-	-9930 B	-0-					N	-0-					63
07	10912	X	4579	-0-	-6333 B	-0-	4518	2	61	9	N	55					118

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
02	2044	X	849	-0-	-1195 B	-0-	849	2			N	-0-					85
03	2263	X	1044	-0-	-1219 B	-0-	1044	2			N	-0-					85
04	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	1766	2	11	9	N	10					95
05	1426	X	147	-0-	-1279 B	-0-	144	2	3	9	N	3					98
06	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					98
07	1829	X	1374	-0-	-455 B	-0-	1359	2	15	9	N	14					112

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10948	X	10274	-0-	-674 B	-0-	10118	2	156	9	N	142	179	1			45
03	12121	X	8914	-0-	-3207 B	-0-	8859	2	55	9	N	50					95
04	11730	X	9709	-0-	-2021 B	-0-	9568	2	141	9	N	128	190	1			33
05	11935	X	1354	-0-	-10581 B	-0-	1321	2	33	9	N	30					63
06	11550	X	-0-	-0-	-11550 B	-0-					N	-0-					63
07	11377	X	8957	-0-	-2420 B	-0-	8911	2	46	9	N	42					105

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-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-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
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
02	3668	3693	-0-	25 B	-12578	3693	3		N	-0-			-0-
03	4061	4256	-0-	195 B	-12383	4256	3		N	-0-			-0-
04	3930	3736	-0-	-194 B	-12577	3736	3		N	-0-			-0-
05	4061	3919	-0-	-142 B	-12719	3919	3		N	-0-			-0-
06	3930	3667	-0-	-263 B	-12982	3667	3		N	-0-			-0-
07	4061	3400	-0-	-661 B	-13643	3400	3		N	-0-			-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-

JACK STARR (FRIO 4410) 45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980 X	788	-0-	-192	-0-	694	2	94	9	N	85					175
03	1085 X	747	-0-	-338	-0-	653	2	94	9	N	85	162	1			98
04	870 X	788	-0-	-82	-0-	669	2	119	9	N	108	171	1			35
05	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	999	2	178	9	N	162					197
06	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1039	2	312	9	N	284	343	1			138
*07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1201	2	322	9	N	293	328	1			103

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1518	2	78	9	N	71					156
03	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1541	2	37	9	N	34					190
04	1470 X	1379	-0-	-91	-0-	1371	2	8	9	N	7					197
05	1767 X	1442	-0-	-325	-0-	1367	2	75	9	N	68	169	1			96
06	1710 X	1138	-0-	-572	-0-	1075	2	63	9	N	57					153
07	1767 X	16	-0-	-1751	-0-	2	2	14	9	N	13					166

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

02	420 X	150	-0-	-270	-0-	150	2			N	-0-					18
03	496 X	280	-0-	-216	-0-	104	2	176	9	N	160					178
04	480 X	22	-0-	-458	-0-	22	2			N	-0-					178
05	496 X	168	-0-	-328	-0-	168	2			N	-0-					178
06	450 X	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-					178
07	279 X	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					178

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

02	0 N	1350	-0-	1350	B	-22322	1331	2	19	9	N	17				139
03	961 N	636	-0-	-325	B	-22322	629	2	7	9	N	6				145
04	930	262	-0-	-668	B	-22990	256	2	6	9	N	5				150
05	961	334	-0-	-627	B	-23617	334	2			N	-0-				150
06	930	97	-0-	-833	B	-24450	97	2			N	-0-				150
07	961	138	-0-	-823	B	-25273	130	2	8	9	N	7				157

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

02	17696	3644	-0-	-14052	39095	3442	2	202	9	N	184	338	1			31
03	19592	1037	-0-	-18555	20540	827	2	210	9	N	191	167	1			55
04	18960	1775	-0-	-17185	3355	1559	2	216	9	N	196	192	1			59
05	19592	1502	-0-	-18090	-0-	1272	2	230	9	N	209	165	1			103
06	18960	639	-0-	-18321	-0-	542	2	97	9	N	88	168	1			23
07	19592	2614	-0-	-16978	-0-	2557	2	57	9	N	52					75

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

02	2968 X	2242	-0-	-726	-0-	66	1	2066	3	N	100					138
						110	9									
03	3286 X	2705	-0-	-581	-0-	72	1	2498	3	N	123	173	1			88
						135	9									
04	3180 X	2454	-0-	-726	-0-	68	1	2338	3	N	44					132
						48	9									
05	2480 X	2466	-0-	-14	-0-	52	1	2231	3	N	166	175	1			123
						183	9									
06	2610 X	2229	-0-	-381	-0-	49	1	2059	3	N	110	176	1			57
						121	9									
07	2697 X	1980	-0-	-717	-0-	51	1	1854	3	N	68					125
						75	9									

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

02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	9	N	16					180
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	9	N	46					226
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	10	1	14	9	N	13	182	1			57
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	25	1	22	9	N	20					77
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	20	1	31	9	N	28					105
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	9	N	35					140

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
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
02	2324	1763	-0-	-561	-0-	209	1	1554	2	Y	-0-					286
03	2573	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	12	111	0			187
04	2490	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	111	0			76
05	3109	3109	-0-	-0-	-0-	313	1	2767	2	Y	26					102
						29	9									
06	2490	1639	-0-	-851	-0-	249	1	1365	2	Y	23					125
						25	9									
07	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	12					137

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

02	3104	3104	-0-	-0-	-0-	366	1	2729	2	Y	8					185
						9	9									
03	8033	8033	-0-	-0-	-0-	784	1	7231	2	Y	16	71	0			130
						18	9									
04	4349	4349	-0-	-0-	-0-	749	1	3600	2	Y	-0-	77	0			53
05	5779	5779	-0-	-0-	-0-	587	1	5192	2	Y	-0-					53
06	3449	3449	-0-	-0-	-0-	532	1	2917	2	Y	-0-					53
*07	6478	6478	-0-	-0-	-0-	930	1	5548	2	Y	-0-					53

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

02	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	225	1	7393	3	N	124	261	1			62
						136	9									
03	1333 X	880	-0-	-453	-0-	27	1	828	3	N	23	14	1			71
						25	9									
04	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	303	1	10496	3	N	234	248	1			57
						257	9									
05	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	336	1	10708	3	N	287	121	1			223
						316	9									
06	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	378	1	11137	3	N	250	296	1			177
						275	9									
*07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	272	1	8085	3	N	218	258	1			127
						240	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

02	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	134	1	4403	3	N	127	229	1			168
						140	9									
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	185	1	5679	3	N	161	40	1			289
						177	9									
04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	133	1	4582	3	N	72	218	1			143
						79	9									
05	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	157	1	4993	3	N	173	57	1			259
						190	9									
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	191	1	5638	3	N	88	232	1			115
						97	9									
07	6045 X	3819	-0-	-2226	-0-	120	1	3561	3	N	125	36	1			198
						138	9									

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
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	1	1	1			28
							1	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	7	1	1			34
							8	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	1	1	1			34
							1	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	1	1	1			34
							1	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	N	2	1	1			35
							2	9									
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	N	13	3	1			44
							14	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	79	1	2599	3	N	82	126	1			64
							90	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	101	1	3085	3	N	125	22	1			167
							138	9									
04	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	68	1	2359	3	N	106	200	1			73
							117	9									
05	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	81	1	2566	3	N	118	30	1			161
							130	9									
06	3210	X	2894	-0-	-316	-0-	92	1	2688	3	N	104	201	1			64
							114	9									
07	3317	X	1788	-0-	-1529	-0-	54	1	1629	3	N	95	17	1			139
							105	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	350	1	11498	3	N	818	872	1			198
							900	9									
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	151	1	4623	3	N	684	600	1			282
							752	9									
04	29940	X	15974	-0-	-13966	-0-	425	1	14737	3	N	738	837	1			183
							812	9									
05	30938	X	8072	-0-	-22866	-0-	224	1	7152	3	N	633	638	1			178
							696	9									
06	29940	X	-0-	-0-	-29940	-0-					N	556	381	1			353
*07	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	697	1	20736	3	N	740	761	1			403
							814	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	162	1	5324	3	N	111	314	1			39
							122	9									
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	405	1	12429	3	N	245	83	1			201
							270	9									
04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	287	1	9940	3	N	182	249	1			134
							200	9									
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	238	1	7575	3	N	169	91	1			212
							186	9									
06	4380	X	2924	-0-	-1456	-0-	94	1	2750	3	N	73	37	1			248
							80	9									
07	4526	X	4519	-0-	-7	-0-	144	1	4286	3	N	81	228	1			98
							89	9									

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
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	134	1	4392	3	N	67	219	1			31
							74	9									
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	181	1	5568	3	N	68	39	1			60
							75	9									
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	124	1	4289	3	N	50	30	1			80
							55	9									
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	137	1	4353	3	N	65	50	1			95
							72	9									
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	179	1	5288	3	N	60	51	1			104
							66	9									
07	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	132	1	3910	3	N	38	38	1			100
							42	9									

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
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	158	1	5185	3	N	41	426	1			198
							45	9									
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	192	1	5878	3	N	191	231	1			158
							210	9									
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	151	1	5214	3	N	200	219	1			139
							220	9									
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	191	1	6097	3	N	214	69	1			284
							235	9									
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	206	1	6068	3	N	158	246	1			196
							174	9									
07	6293	X	4513	-0-	-1780	-0-	142	1	4211	3	N	145	225	1			110
							160	9									

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
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	158	1	5177	3	N	164	231	1			60
							180	9									
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	179	1	5492	3	N	199	40	1			219
							219	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	129	1	4457	3	N	154	211	1			162
							169	9									
05	6107	X	5183	-0-	-924	-0-	152	1	4838	3	N	175	239	1			98
							193	9									
06	5910	X	5487	-0-	-423	-0-	174	1	5122	3	N	174	50	1			222
							191	9									
07	6107	X	4323	-0-	-1784	-0-	135	1	4017	3	N	155	217	1			155
							171	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	91	1	2968	3	N	79	30	1			169
							87	9									
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	123	1	3774	3	N	105	27	1			247
							116	9									
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	113	1	3893	3	N	70	210	1			107
							77	9									
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	154	1	4897	3	N	205	55	1			257
							226	9									
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	162	1	4777	3	N	66	224	1			99
							73	9									
07	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	121	1	3577	3	N	144	35	1			202
							158	9									

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
02	26338	X	26338	-0-	-0-	-0-	759	1	24869	3	N	645	811	1			208
							710	9									
03	30354	X	30354	-0-	-0-	-0-	934	1	28650	3	N	700	586	1			322
							770	9									
04	25450	X	25450	-0-	-0-	-0-	697	1	24175	3	N	525	740	1			107
							578	9									
05	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	828	1	26355	3	N	791	685	1			213
							870	9									
06	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	924	1	27272	3	N	690	626	1			277
							759	9									
*07	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	670	1	19938	3	N	591	563	1			281
							650	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	86	1	2829	3	N	137	216	1			52
							151	9									
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	107	1	3272	3	N	149	23	1			178
							164	9									
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	71	1	2480	3	N	130	199	1			109
							143	9									
05	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	87	1	2735	3	N	164	31	1			242
							180	9									
06	3420	X	3167	-0-	-253	-0-	100	1	2929	3	N	125	207	1			160
							138	9									
07	3534	X	2861	-0-	-673	-0-	87	1	2617	3	N	143	196	1			104
							157	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOE FINGER (CATAHOULA) //CONT.// 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 3-C RRCID -> 181516 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4770 - 4774

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

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

NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

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-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

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-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

02	DLQ G-10	4724	-0-	4724	19933	4707	2	17	9	Y	15	43	1			7
03	25339 R	5406	-0-	-19933	-0-	5377	2	29	9	Y	26	18	1			15
04	6900 #	3212	-0-	-3688	-0-	160	1	3035	2	Y	15	23	1			7
						17	9									
05	5952 #	3484	-0-	-2468	-0-	270	1	3194	3	Y	18	11	1			14
						20	9									
*06	5070 #	3347	-0-	-1723	-0-	333	1	2999	3	Y	14	21	1			7
						15	9									
*07	5394 #	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					7

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

02	DLQ G-10	104	-0-	104	230	24	2	80	9	Y	73	62	1			30
03	232 R	2	-0-	-230	-0-	1	2	1	9	Y	1	31	1			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 063957 COMPL. DATE 05/27/1954 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - P/A 07/14/15

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

02	DLQ G-10	496	-0-	496	2091	416	2	80	9	Y	73	62	1			30
03	2671 R	580	-0-	-2091	-0-	446	2	134	9	Y	122	84	1			68
04	510 #	491	-0-	-19	-0-	20	1	385	2	Y	78	109	1			37
						86	9									
05	527 #	504	-0-	-23	-0-	32	1	376	3	Y	87	55	1			69
						96	9									
*06	571 R	571	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	Y	74	105	1			38
						81	9									
*07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					38

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

02	DLQ G-10	133	-0-	133	367	53	2	80	9	Y	73	62	1			30
03	373 R	6	-0-	-367	-0-	2	2	4	9	Y	4	32	1			2
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

02	DLQ G-10	7019	-0-	7019	37469	6950	2	69	9	Y	63	95	1			26
03	45374 R	7905	-0-	-37469	-0-	7789	2	116	9	Y	105	72	1			59
04	9330 #	6931	-0-	-2399	-0-	344	1	6507	2	Y	73	97	1			35
						80	9									
05	9331 #	7175	-0-	-2156	-0-	552	1	6536	3	Y	79	51	1			63
						87	9									
*06	9030 #	8321	-0-	-709	-0-	823	1	7423	3	Y	68	96	1			35
						75	9									
*07	7905 #	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					35

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

02	DLQ G-10	12209	-0-	12209	59949	12195	2	14	9	Y	13	100	1			6
03	62820	13811	-0-	-49009	10940	13786	2	25	9	Y	23	16	1			13
04	23378 R	12438	-0-	-10940	-0-	623	1	11800	2	Y	14	20	1			7
						15	9									
05	15903 #	12820	-0-	-3083	-0-	996	1	11806	3	Y	16	10	1			13
						18	9									
*06	15398 R	15398	-0-	-0-	-0-	1536	1	13847	3	Y	14	20	1			7
						15	9									
*07	13826 #	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					7

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

02	DLQ G-10	349	-0-	349	1385	269	2	80	9	Y	73	62	1			30
03	1808 R	423	-0-	-1385	-0-	289	2	134	9	Y	122	84	1			68
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	78	109	1			37
						86	9									
05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	87	55	1			69
						96	9									
*06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	74	105	1			38
						81	9									
*07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					38

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

02	DLQ G-10	153	-0-	153	461	73	2	80	9	Y	73	62	1			30
03	465 R	4	-0-	-461	-0-	3	2	1	9	Y	1	31	1			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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 7727 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

02	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARON (MACKHANK, LOWER) 48146 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 275805 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8204 - 8216

02	32704	275	-0-	-32429	-0-	275	2			N	-0-					22
03	36208	252	-0-	-35956	-0-	252	2			N	-0-					22
04	450 #	53	-0-	-397	-0-	53	2			N	-0-					22
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					22
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					22
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037

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-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10	9	Y	9					116
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	8					124
04	1440 N	1127	-0-	-313	-0-	1125	2	2	9	Y	2					126
05	1612 N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2			Y	-0-					126
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2					128
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					128

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	1591	-0-	-1125	-0-	1591	2			N	-0-					110
03	2976 X	1751	-0-	-1225	-0-	1734	2	17	9	N	15					125
04	2730 X	1986	-0-	-744	-0-	99	1	1876	2	N	10					135
						11	9									
05	2821 X	1626	-0-	-1195	-0-	127	1	1499	3	N	-0-					135
*06	2070 X	1412	-0-	-658	-0-	129	1	1282	3	N	1					136
						1	9									
*07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					136

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

02	5488 X	4692	-0-	-796	-0-	4645	2	47	9	N	43	178	1			97
03	6076 X	3602	-0-	-2474	-0-	3589	2	13	9	N	12					109
04	5640 X	4542	-0-	-1098	-0-	226	1	4275	2	N	37					146
						41	9									
05	4960 X	4880	-0-	-80	-0-	377	1	4472	3	N	28					174
						31	9									
*06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	501	1	4997	3	N	26	174	1			26
						29	9									
*07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					26

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

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

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

02	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	480	1	6145	3	Y	60					125
						66	9									
03	6355 X	6042	-0-	-313	-0-	534	1	5434	3	Y	67	133	1			59
						74	9									
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	527	1	5750	3	Y	54					113
						59	9									
05	7409 X	6574	-0-	-835	-0-	650	1	5849	3	Y	68					181
						75	9									
06	7170 X	6087	-0-	-1083	-0-	621	1	5452	3	Y	13	119	1			75
						14	9									
07	7409 X	5671	-0-	-1738	-0-	641	1	4952	3	Y	71					146
						78	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768 X	5708	-0-	-60	-0-	716	1	4992	2	N	-0-					26
03	5983 X	5839	-0-	-144	-0-	814	1	5025	2	N	-0-					26
04	6360 X	5928	-0-	-432	-0-	762	1	5166	2	N	-0-					26
05	6572 X	5829	-0-	-743	-0-	762	1	5067	2	N	-0-					26
06	6360 X	6261	-0-	-99	-0-	776	1	5485	2	N	-0-					26
07	6324 X	5270	-0-	-1054	-0-	747	1	4523	2	N	-0-					26

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

02	0 Z	34878	-0-	34878	79346	34644	2	234	9	N	213	177	1			153
03	0 Z	43708	-0-	43708	123054	43419	2	289	9	N	263	161	1			255
04	0 Z	42755	-0-	42755	165809	42520	2	235	9	N	214	296	1			173
05	T. A.	44744	-0-	44744	210553	44499	2	245	9	N	223	178	1			218
06	T. A.	44614	-0-	44614	255167	44390	2	224	9	N	204	167	1			255
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	255167					N	NO RPT					255

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	17	1			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	16	1			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	9	1			6

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

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-

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1216	-0-	1216	1216	400	1	804	2	N	11					34
						12	9									
03	T. A.	3142	-0-	3142	4358	600	1	2437	2	N	95					129
						105	9									
04	4715 X	357	-0-	-4358	-0-	200	1	155	2	N	2					131
						2	9									
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	520	1	280	2	N	-0-					131
06	1260 X	980	-0-	-280	-0-	420	1	552	2	N	7					138
						8	9									
*07	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	620	1	711	2	N	6					144
						7	9									

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					10
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					10
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					10
05	4185	X	3293	-0-	-892	-0-	3293	2			N	-0-					10
06	4050	X	3491	-0-	-559	-0-	3491	2			N	-0-					10
*07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					10

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25207	2	103	9	N	94	94	0	109	1	39
04	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	25990	2	91	9	N	83	83	0			39
05	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2			N	-0-					39
06	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14329	2	1	9	N	1	1	0			39
*07	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	17177	2	42	9	N	38	1	0			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

02	T. A.	5808	-0-	5808	29205	5768	2	40	9	N	36					53
03	T. A.	16740	-0-	16740	45945	16598	2	142	9	N	129					182
04	T. A.	18072	-0-	18072	64017	18007	2	65	9	N	59	163	1			78
05	70633 X	6616	-0-	-64017	-0-	6616	2			N	-0-					78
06	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9903	2	54	9	N	49					127
07	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					127

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	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

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

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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

02	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
03	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
04	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
05	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
06	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
07	0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496 #	16	-0-	-480	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	211	1	21	2	N	-0-					-0-
05	155 #	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
06	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	248 #	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 34 F RRCID -> 132982 COMPL. DATE 08/10/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1898 - 1908

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-

MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	786	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	162	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1782	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	250	-0-	-184	-0-	9	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	11	-0-	-169	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 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
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-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN (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

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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (5565) 48452 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 254176 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5494 - 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
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-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5827 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8318	2	8	9	Y	7					119
03	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	10119	2	6	9	Y	5					124
04	10552	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			Y	-0-					124
05	10552 #	10732	-0-	180	180	10726	2	6	9	Y	5					129
06	10531 R	10351	-0-	-180	-0-	10219	2	132	9	Y	120	177	1			72
07	10912 #	8434	-0-	-2478	-0-	8423	2	11	9	Y	10					82

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

KEERAN (6150) 48452 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 1-U RRCID -> 162011 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5871 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	22	1	123	9	Y	112	111	1			7
03	DLQ G-10	173	-0-	173	318	27	1	146	9	Y	133	128	1			12
04	481 N	163	-0-	-318	-0-	25	1	138	9	Y	125	129	1			8
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	9	Y	124	125	1			7
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	12	1	61	9	Y	55	58	1			4
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	9	Y	118	118	1			4

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 7110 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

02	DLQ G-10	215	-0-	215	215	33	1	182	9	Y	165	163	1			11
03	DLQ G-10	236	-0-	236	451	36	1	200	9	Y	182	176	1			17
04	701 N	250	-0-	-451	-0-	39	1	211	9	Y	192	196	1			13
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	9	Y	181	183	1			11
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	9	Y	190	187	1			14
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	9	Y	201	207	1			8

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

02	DLQ G-10	121	-0-	121	121	19	1	102	9	Y	93	91	1			6
03	DLQ G-10	175	-0-	175	296	26	1	149	9	Y	135	129	1			12
04	469 N	173	-0-	-296	-0-	27	1	146	9	Y	133	136	1			9
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	9	Y	135	136	1			8
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	20	1	108	9	Y	98	99	1			7
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	9	Y	22	28	1			1

KEERAN (6650) 48452 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 1-L RRCID -> 162013 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6594 - 6706

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5406 - 5426

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-

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
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-

KEERAN, NORTH (4700) 48454 355 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
KEERAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 002381 COMPL. DATE 04/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4678 - 4702

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	1		N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	5		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	5		N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	5		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	5		N	-0-			-0-
07	310 N	114	-0-	-196	-0-	114	5		N	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEMPER, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690

02	6188	5745	-0-	-443	8425	5745	2		N	-0-			-0-
03	6851	6562	-0-	-289	8136	6562	2		N	-0-			-0-
04	6630	6283	-0-	-347	7789	6283	2		N	-0-			-0-
05	6851	6509	-0-	-342	7447	6509	2		N	-0-			-0-
06	6630	6265	-0-	-365	7082	6265	2		N	-0-			-0-
*07	6851	6414	-0-	-437	6645	6414	2		N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 275847 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				24
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-				24
04	1170	X	819	-0-	-351	-0-	819	3			N	-0-				24
05	1209	X	915	-0-	-294	-0-	915	3			N	-0-				24
06	1170	X	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-				24
07	992	X	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-				24

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	400	1	404	3	Y	4				125
							4	9								
03	6014	X	695	-0-	-5319	-0-	378	1	262	3	Y	50				175
							55	9								
04	16710	X	1465	-0-	-15245	-0-	542	1	909	3	Y	13				188
							14	9								
05	17267	X	27	-0-	-17240	-0-	27	1			Y	-0-				188
06	16710	X	5835	-0-	-10875	-0-	126	1	5687	3	Y	20				208
							22	9								
*07	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	616	1	15068	3	Y	28	180	1		56
							31	9								

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	3	Y	-0-				-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	68	1	593	3	Y	-0-				-0-
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	75	1	550	3	Y	-0-				-0-
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	376	1	206	3	Y	-0-				-0-
06	630	N	446	-0-	-184	-0-	9	1	437	3	Y	-0-				-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	739	3	Y	-0-				-0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	4314	-0-	-2518	-0-	778	1	3536	2	N	-0-					164
03	6727	X	6030	-0-	-697	-0-	1230	1	4800	2	N	-0-					164
04	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	682	1	4681	2	N	-0-					164
05	5828	X	5509	-0-	-319	-0-	1010	1	4499	2	N	-0-					164
06	5850	X	2153	-0-	-3697	-0-	230	1	1923	2	N	-0-					164
07	6045	X	3594	-0-	-2451	-0-	654	1	2940	2	N	-0-					164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5142	-0-	-906	-0-	927	1	4215	2	N	-0-					204
03	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	959	1	3742	2	N	-0-					204
04	5070	X	1896	-0-	-3174	-0-	241	1	1655	2	N	-0-					204
05	5704	X	4910	-0-	-794	-0-	900	1	4010	2	N	-0-					204
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	850	1	7095	2	N	-0-					204
*07	5704	X	5436	-0-	-268	-0-	989	1	4447	2	N	-0-					204

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
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	413	1	1877	2	N	-0-					64
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	580	1	2262	2	N	-0-					64
04	3000	N	4755	-0-	1755	1755	605	1	4150	2	N	-0-					64
05	3100	N	2058	-0-	-1042	713	377	1	1681	2	N	-0-					64
06	1840	N	1127	-0-	-713	-0-	121	1	1006	2	N	-0-					64
*07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	403	1	1811	2	N	-0-					64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	1492	1	6783	2	N	-0-					187
03	7998	X	7001	-0-	-997	-0-	1428	1	5573	2	N	-0-					187
04	7740	X	314	-0-	-7426	-0-	40	1	274	2	N	-0-					187
05	9176	X	4147	-0-	-5029	-0-	760	1	3384	2	N	3	158	1			32
							3	9									
06	8880	X	6621	-0-	-2259	-0-	708	1	5913	2	N	-0-					32
*07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1939	1	8715	2	N	-0-					32

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13400 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
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	366	1	4584	3	Y	-0-					45
03	5766	X	4603	-0-	-1163	-0-	392	1	4186	3	Y	23	50	1			18
							25	9									
04	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	441	1	4977	3	Y	5					23
							6	9									
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	506	1	5406	3	Y	15					38
							17	9									
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	439	1	5172	3	Y	6					44
							7	9									
07	5611	X	1158	-0-	-4453	-0-	106	1	1050	3	Y	2					46
							2	9									

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	274	1	3425	3	Y	-0-					62
03	4743	X	4009	-0-	-734	-0-	341	1	3646	3	Y	20	66	1			16
							22	9									
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	326	1	3687	3	Y	4					20
							4	9									
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	394	1	4206	3	Y	15					35
							17	9									
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	332	1	3915	3	Y	6					41
							7	9									
*07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	383	1	3798	3	Y	2					43
							2	9									

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217

02	1284	N	712	-0-	-572	-0-	53	1	659	3	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	52	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	639	-0-	-136	-0-	55	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	0		28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	331	1	4139	3	Y	-0-					49
03	5766	X	5212	-0-	-554	-0-	444	1	4746	3	Y	20	53	1			16
							22	9									
04	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	407	1	4597	3	Y	4					20
							4	9									
05	5642	X	5140	-0-	-502	-0-	439	1	4687	3	Y	13					33
							14	9									
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	452	1	5337	3	Y	6					39
							7	9									
07	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	447	1	4434	3	Y	2					41
							2	9									

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-					-0-
03	496	X	347	-0-	-149	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
04	480	X	309	-0-	-171	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
05	527	X	430	-0-	-97	-0-	37	1	393	3	N	-0-					-0-
06	510	X	449	-0-	-61	-0-	35	1	414	3	N	-0-					-0-
07	527	X	486	-0-	-41	-0-	45	1	441	3	N	-0-					-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
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-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

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-

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

02	4340		4112	-0-	-228	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4805		4398	-0-	-407	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4650		4396	-0-	-254	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	5037		5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
06	4618	R	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*07	4812		4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

KENEDY, S.W., (WILCOX 8100) 48850 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WERNLI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 264849 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8120 - 8130

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

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

02	12740	X	12420	-0-	-320	-0-	1457	1	10930	3	Y	30					220
							33	9									
03	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	2064	1	10056	3	Y	90	168	1			142
							99	9									
04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	2164	1	9767	3	Y	48					190
							53	9									
05	13764	X	8343	-0-	-5421	-0-	2193	1	6131	3	Y	17					207
							19	9									
06	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	2828	1	11663	3	Y	34					241
							37	9									
*07	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	2935	1	10921	3	Y	22					263
							24	9									

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	Y	-0-					5
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	50	1	245	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	302	3	Y	2					5
							2	9									
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	73	1	203	3	Y	-0-					5
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	67	1	275	3	Y	1					6
							1	9									
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	275	3	Y	-0-					6

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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-

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	112	1	842	3	Y	2					15
							2	9									
03	620	N	407	-0-	-213	-0-	69	1	335	3	Y	3	12	1			6
							3	9									
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	49	1	222	3	Y	1					7
							1	9									
05	1054	N	793	-0-	-261	-0-	209	1	582	3	Y	2					9
							2	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	139	1	572	3	Y	1					10
							1	9									
07	279	N	102	-0-	-177	-0-	21	1	80	3	Y	1					11
							1	9									

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

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-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR (8200) //CONT.// 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013

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

02	420 N	92	-0-	-328	-0-	92	3			N	-0-					25
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					25
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					25
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					25

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

02	1204 S	1107	-0-	-97	-0-	30	1	1068	2	N	8					183
						9	9									
03	1338 S	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	N	5					188
						6	9									
04	1661 S	1661	-0-	-0-	-0-	30	1	1623	2	N	7					195
						8	9									
05	1668 S	1668	-0-	-0-	-0-	30	1	1627	2	N	10	173	1			32
						11	9									
06	1576 S	1576	-0-	-0-	-0-	30	1	1539	2	N	6					38
						7	9									
07	1705 S	1343	-0-	-362	-0-	30	1	1305	2	N	7					45
						8	9									

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

02	5908 X	4202	-0-	-1706 B	-0-	896	1	3292	2	N	13					171
						14	9									
03	6918 X	6918	-0-	-0- B	-0-	1338	1	5439	2	N	128	115	1			184
						141	9									
04	5370 X	5301	-0-	-69 B	-0-	1235	1	3981	2	N	77					261
						85	9									
05	6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-	986	1	4984	2	N	71					332
						78	9									
06	5482 X	5482	-0-	-0- B	-0-	999	1	4392	2	N	83	187	1			228
						91	9									
07	5270 X	5031	-0-	-239 B	-0-	1063	1	3881	2	N	79	116	1			191
						87	9									

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

02	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	326	1	1196	2	N	50	178	1			78
						55	9									
03	1558 X	1558	-0-	-0- B	-0-	299	1	1218	2	N	37	47	1			68
						41	9									
04	1605 X	1605	-0-	-0- B	-0-	366	1	1180	2	N	54					122
						59	9									
05	1524 X	1524	-0-	-0- B	-0-	243	1	1226	2	N	50					172
						55	9									
06	1283 X	1283	-0-	-0- B	-0-	230	1	1009	2	N	40					212
						44	9									
*07	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	307	1	1122	2	N	34	31	1			215
						37	9									

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

02	756 #	692	-0-	-64	-0-	35	1	578	2	N	72	104	1			37
						79	9									
03	837 #	829	-0-	-8	-0-	44	1	738	2	N	43					80
						47	9									
04	881 R	881	-0-	-0-	-0-	51	1	763	2	N	61	111	1			30
						67	9									
05	775 #	692	-0-	-83	-0-	36	1	604	2	N	47					77
						52	9									
06	810 #	758	-0-	-52	-0-	39	1	653	2	N	60	113	1			24
						66	9									
*07	899 #	615	-0-	-284	-0-	33	1	525	2	N	52					76
						57	9									

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. 824758
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	-0-	-0-	-5600 B	-0-					N	-0-					36
03	6200	X	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	-0-					36
04	5970	X	-0-	-0-	-5970 B	-0-					N	-0-					36
05	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					36
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

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
02	6384	X	4652	-0-	-1732 B	-0-	294	1	4286	2	N	65					152
							72	9									
03	6851	X	5606	-0-	-1245 B	-0-	407	1	5108	2	N	83					235
							91	9									
04	5790	X	5496	-0-	-294 B	-0-	407	1	5017	2	N	65	191	1			109
							72	9									
05	6135	X	6135	-0-	-0- B	-0-	430	1	5620	2	N	77					186
							85	9									
06	5430	X	5317	-0-	-113 B	-0-	260	1	4985	2	N	65					251
							72	9									
*07	5817	X	5817	-0-	-0- B	-0-	352	1	5369	2	N	87	160	1			178
							96	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1458	X	1458	-0-	-0- B	-0-	168	1	1229	2	N	55					141
							61	9									
03	1874	X	1874	-0-	-0- B	-0-	224	1	1553	2	N	88					229
							97	9									
04	1710	X	1235	-0-	-475 B	-0-	140	1	1045	2	N	45	184	1			90
							50	9									
05	1612	X	1147	-0-	-465 B	-0-	154	1	949	2	N	40					130
							44	9									
06	1800	X	788	-0-	-1012 B	-0-	112	1	652	2	N	22					152
							24	9									
07	1860	X	620	-0-	-1240 B	-0-	98	1	502	2	N	18					170
							20	9									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ (4680) //CONT.// 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6608	6700	-0-	92	27773	6700	2			N	-0-					-0-
03	7316	5610	-0-	-1706	26067	5610	2			N	-0-					-0-
04	7080	6503	-0-	-577	25490	6503	2			N	-0-					-0-
05	7316	5038	-0-	-2278	23212	5038	2			N	-0-					-0-
06	7080	3308	-0-	-3772	19440	3308	2			N	-0-					-0-
07	7316	4164	-0-	-3152	16288	4164	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

L. RANCH, NORTH (8720) 50570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
L RANCH WELL #: 1 RRCID -> 274289 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8647 - 8693

02	0	2956	-0-	2956	B	286900	2912	2	44	9	N	40				164
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 286900																
03	9858	7887	-0-	-1971	B	284929	7817	2	70	9	N	64	179	1		49
04	7110	4739	-0-	-2371	B	282558	4710	2	29	9	N	26				75
05	7347	2684	-0-	-4663	B	277895	2677	2	7	9	N	6				81
06	278134 X	239	-0-	-277895	B	-0-	238	2	1	9	N	1				82
07	7874 X	-0-	-0-	-7874		-0-					N	-0-				82

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

02	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-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	481	-0-	-2319	65716	481	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	716	-0-	-2384	63332	716	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	694	-0-	-2306	61026	694	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	676	-0-	-2424	58602	676	2		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	679	-0-	-2321	56281	679	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	56281				Y	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

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-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

02	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-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

02	1365 N	329	-0-	-1036	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

02	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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6066

02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	783	2	169	9	N	154	149	1			40
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	859	2	143	9	N	130	140	1			30
*04	3000 N	3640	-0-	640	640	3546	2	94	9	N	85	87	1			28
*05	3100 N	3500	-0-	400	1040	3401	2	99	9	N	90	88	1			30
*06	3000 N	3521	-0-	521	1561	3389	2	132	9	N	120	116	1			34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1561					N	NO RPT					34

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

02	6132 X	3299	-0-	-2833	-0-	3235	2	64	9	N	58	71	1			15
03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6884	2	66	9	N	60	61	1			14
04	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6047	2	61	9	N	55	51	1			18
05	2511 X	658	-0-	-1853	-0-	591	2	67	9	N	61	59	1			20
06	6720 X	4936	-0-	-1784	-0-	4888	2	48	9	N	44	51	1			13
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					13

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
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
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					46
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	46	7			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
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
02	140	23	-0-	-117	14	23	2			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	7	-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-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
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
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-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
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
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	Y	-0-			27
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	27	7	-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-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-

LA SALLE (7150) 51025 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 221874 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
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
02	138 R	20	-0-	-118	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4724 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
STRAUSS WELL #: 19 RRCID -> 238938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4754 - 4769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
05	50	-0-	-0-	-50	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

STRAUSS WELL #: 18 RRCID -> 240932 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4722 - 4726

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/2015

WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	24	1	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	36	1	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	21	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35	30	1	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	36	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	30	1	2

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA WARD, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, 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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
02	5096	X	3327	-0-	-1769	-0-	291	1	2992	3	N	40					244
							44	9									
03	5425	X	3322	-0-	-2103	-0-	426	1	2859	3	N	34	179	1			99
							37	9									
04	4890	X	3067	-0-	-1823	-0-	22	1	2239	3	N	733	536	1			296
							806	9									
05	4929	X	2262	-0-	-2667	-0-	20	1	198	3	N	1858	1934	1			220
							2044	9									
06	4080	X	3566	-0-	-514	-0-	169	1	1562	3	N	1668	1602	1			286
							1835	9									
07	3689	X	3258	-0-	-431	-0-	166	1	1427	3	N	1514	1590	1			210
							1665	9									

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
02	6188	X	5612	-0-	-576	-0-	341	1	5242	3	Y	26					44
							29	9									
03	6851	X	6231	-0-	-620	-0-	335	1	5846	3	Y	45	50	1			39
							50	9									
04	6630	X	4479	-0-	-2151	-0-	377	1	4069	3	Y	30	42	1			27
							33	9									
05	6851	X	4117	-0-	-2734	-0-	108	1	3978	3	Y	28					55
							31	9									
06	6630	X	3667	-0-	-2963	-0-	99	1	3539	3	Y	26	48	1			33
							29	9									
07	6231	X	3662	-0-	-2569	-0-	101	1	3542	3	Y	17					50
							19	9									

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
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
02	4004	2867	-0-	-1137	-0-	331	1	2450	3	Y	78					123
						86	9									
03	4433	3183	-0-	-1250	-0-	328	1	2738	3	Y	106	129	1			100
						117	9									
04	3990 #	2694	-0-	-1296	-0-	376	1	2194	3	Y	113	131	1			82
						124	9									
05	4123 #	2659	-0-	-1464	-0-	108	1	2463	3	Y	80					162
						88	9									
06	3630 #	2491	-0-	-1139	-0-	98	1	2337	3	Y	51	125	1			88
						56	9									
07	3193 #	2501	-0-	-692	-0-	101	1	2350	3	Y	45					133
						50	9									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

02	6468	4750	-0-	-1718	-0-	156	1	4460	3	Y	122	112	1			44
						134	9									
03	26208	26208	-0-	-0-	-0-	175	1	25263	3	Y	700	702	1			42
						770	9									
04	7500	37641	-0-	30141	30141	367	1	36106	3	Y	1062	990	1			114
						1168	9									
05	7750	31966	-0-	24216	54357	149	1	30757	3	Y	964	951	1			127
						1060	9									
06	7500	26101	-0-	18601	72958	139	1	25232	3	Y	664	733	1			58
						730	9									
*07	7750	13239	-0-	5489	78447	79	1	12740	3	Y	382	410	1			30
						420	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (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
02	2128	X	1595	-0-	-533	-0-	294	1	1103	2	N	-0-					-0-
							198	3									
03	2139	X	1869	-0-	-270	-0-	565	1	1148	2	N	-0-					-0-
							156	3									
04	1380	X	842	-0-	-538	-0-	198	1	520	2	N	-0-					-0-
							124	3									
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	510	1	1249	2	N	-0-					-0-
							671	3									
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	456	1	1222	2	N	-0-					-0-
							534	3									
07	1860	X	1604	-0-	-256	-0-	375	1	866	2	N	-0-					-0-
							363	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	198	1	743	2	N	-0-					-0-
							134	3									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	407	1	827	2	N	-0-					-0-
							113	3									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	324	1	852	2	N	-0-					-0-
							203	3									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	276	1	675	2	N	-0-					-0-
							364	3									
06	1290	N	997	-0-	-293	-0-	206	1	550	2	N	-0-					-0-
							241	3									
07	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	239	1	552	2	N	-0-					-0-
							232	3									

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-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

02	2380	1936	-0-	-444	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2635	2213	-0-	-422	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2550	1810	-0-	-740	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	2635	1231	-0-	-1404	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	999	-0-	-1131	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	913	-0-	-347	-0-	913	3		N	-0-			-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-279) //CONT.// 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		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-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (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 07/11/2012 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3825 - 3833

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-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 21 RRCID -> 237009 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5395 - 4501

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FT-585) 51512 760 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 16 RRCID -> 276406 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5677 - 5681

02	5824 #	691	-0-	-5133	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	6448 #	839	-0-	-5609	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	6240 #	1805	-0-	-4435	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-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

02	6532 R	6532	-0-	-0-	-0-	6116	2	416	9	N	378	333	1			90
03	7750	4638	-0-	-3112	-0-	4410	2	228	9	N	207	159	1			138
04	7500	2749	-0-	-4751	-0-	2641	2	108	9	N	98	177	1			59
05	7750	6196	-0-	-1554	-0-	6043	2	153	9	N	139	168	1			30
06	7500	6307	-0-	-1193	-0-	6119	2	188	9	N	171	177	1			24
07	7223 #	5277	-0-	-1946	-0-	5027	2	250	9	N	227	172	1			79

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

02	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7729	2	80	9	N	73					93
03	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8058	2	185	9	N	168	181	1			80
04	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5422	2	143	9	N	130	173	1			37
05	5115 X	1216	-0-	-3899	-0-	1152	2	64	9	N	58					95
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					95
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					95

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

02	2800 N	2822	-0-	22	22	519	1	1952	2	N	-0-					-0-
						351	3									
03	3100 N	3268	-0-	168	190	989	1	2007	2	N	-0-					-0-
						272	3									
04	3000 N	3445	-0-	445	635	810	1	2129	2	N	-0-					-0-
						506	3									
05	3904 X	3269	-0-	-635	-0-	685	1	1681	2	N	-0-					-0-
						903	3									
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	680	1	1822	2	N	-0-					-0-
						797	3									
*07	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	810	1	1875	2	N	-0-					-0-
						785	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	605	1	2270	2	N	-0-			-0-
						407	3							
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	1002	1	2033	2	N	-0-			-0-
						276	3							
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	791	1	2076	2	N	-0-			-0-
						493	3							
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	658	1	1611	2	N	-0-			-0-
						865	3							
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	631	1	1690	2	N	-0-			-0-
						739	3							
07	2418 X	2382	-0-	-36	-0-	557	1	1286	2	N	-0-			-0-
						539	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

02	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	901	1	3383	2	N	-0-			-0-
						608	3							
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	1566	1	3181	2	N	-0-			-0-
						430	3							
04	5250 X	5201	-0-	-49	-0-	1224	1	3213	2	N	-0-			-0-
						764	3							
05	5425 X	5268	-0-	-157	-0-	1105	1	2708	2	N	-0-			-0-
						1455	3							
06	5250 X	4480	-0-	-770	-0-	923	1	2474	2	N	-0-			-0-
						1083	3							
07	5425 X	4098	-0-	-1327	-0-	957	1	2214	2	N	-0-			-0-
						927	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

02	1708 N	1603	-0-	-105	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3	N	-0-			-0-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, T-C OIL CO. WELL #: 79 RRCID -> 206761 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4408

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3857	-0-	757	757	3857	3			N	-0-					-0-
04	4568 X	3811	-0-	-757	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
05	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

02	7336 X	-0-	-0-	-7336	-0-					N	-0-					-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

02	1764 X	1630	-0-	-134	-0-	300	1	1128	2	N	-0-			-0-
						202	3							
03	2108 X	1715	-0-	-393	-0-	519	1	1053	2	N	-0-			-0-
						143	3							
04	2040 X	1882	-0-	-158	-0-	443	1	1163	2	N	-0-			-0-
						276	3							
05	2108 X	1744	-0-	-364	-0-	366	1	896	2	N	-0-			-0-
						482	3							
06	1740 X	1653	-0-	-87	-0-	341	1	913	2	N	-0-			-0-
						399	3							
07	1953 X	1751	-0-	-202	-0-	409	1	946	2	N	-0-			-0-
						396	3							

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
STRIP WELL #: 1 RRCID -> 226309 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-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
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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

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-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

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-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D201R RRCID -> 205741 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136

02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	390	1	1465	2	N	-0-					-0-
							263	3									
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	734	1	1488	2	N	-0-					-0-
							202	3									
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	511	1	1342	2	N	-0-					-0-
							319	3									
05	2356	X	2333	-0-	-23	-0-	490	1	1199	2	N	-0-					-0-
							644	3									
06	2340	X	2159	-0-	-181	-0-	445	1	1193	2	N	-0-					-0-
							521	3									
07	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	563	1	1302	2	N	-0-					-0-
							546	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	876	1	3292	2	N	-0-					-0-
							592	3									
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	1512	1	3069	2	N	-0-					-0-
							415	3									
04	5220	X	4947	-0-	-273	-0-	1165	1	3056	2	N	-0-					-0-
							726	3									
05	5270	X	4868	-0-	-402	-0-	1021	1	2503	2	N	-0-					-0-
							1344	3									
06	5100	X	4314	-0-	-786	-0-	889	1	2383	2	N	-0-					-0-
							1042	3									
07	5270	X	4364	-0-	-906	-0-	1019	1	2358	2	N	-0-					-0-
							987	3									

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37829	X	37829	-0-	-0- B	-0-	145 194	1 9	37490	2	N	176	175	1			194
03	42302	X	42302	-0-	-0- B	-0-	156 215	1 9	41931	2	N	195	189	1			200
04	40290	X	40050	-0-	-240 B	-0-	148 281	1 9	39621	2	N	255	383	1			72
05	42576	X	42576	-0-	-0- B	-0-	167 206	1 9	42203	2	N	187					259
06	40618	X	40618	-0-	-0- B	-0-	155 179	1 9	40284	2	N	163	354	1			68
07	41633	X	40241	-0-	-1392 B	-0-	151 233	1 9	39857	2	N	212	185	2			95

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

02	4116	X	1514	-0-	-2602 B	-0-	6 21	1 9	1487	2	N	19					224
03	4774	X	2113	-0-	-2661 B	-0-	8 68	1 9	2037	2	N	62					286
04	4620	X	4550	-0-	-70 B	-0-	17 62	1 9	4471	2	N	56					342
05	4774	X	3923	-0-	-851 B	-0-	15 68	1 9	3840	2	N	62	184	1			220
06	2919	X	2919	-0-	-0- B	-0-	11 72	1 9	2836	2	N	65					285
07	4712	X	3255	-0-	-1457 B	-0-	12 73	1 9	3170	2	N	66					351

LAURA (8100) 52264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FULLER, ANCIL T. 288583
TRAYLOR, GENE C. WELL #: 1 T RRCID -> 126956 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8100 - 8102

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

LAURA THOMSON (4850) 52285 166 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 15 RRCID -> 091875 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 4857

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - PLUGGED 07/30/15

LAURA THOMSON, S. (5200) 52290 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 14 RRCID -> 058175 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/15

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER) 52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ETZLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625

02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67	3			N	-0-					138
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					138
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					138
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					138
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					138
*07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					138

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

02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1331	3	103	9	N	94	94	0			-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1419	3	114	9	N	104	104	0			-0-
04	1530 X	1246	-0-	-284	-0-	1145	3	101	9	N	92	92	0			-0-
05	1581 X	1442	-0-	-139	-0-	1345	3	97	9	N	88	88	0			-0-
06	1530 X	1505	-0-	-25	-0-	1429	3	76	9	N	69	69	0			-0-
07	1581 X	1338	-0-	-243	-0-	1270	3	68	9	N	62	62	0			-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

02	9128 X	5900	-0-	-3228	-0-	5869	3	31	9	N	28	28	0			-0-
03	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11370	3	63	9	N	57	57	0			-0-
04	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11417	3	69	9	N	63	63	0			-0-
05	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	11744	3	58	9	N	53	53	0			-0-
06	9780 X	6734	-0-	-3046	-0-	6710	3	24	9	N	22	22	0			-0-
07	10106 X	8867	-0-	-1239	-0-	8834	3	33	9	N	30	30	0			-0-

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

02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	979	3	55	9	N	50	50	0			-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1140	3	67	9	N	61	61	0			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	997	3	64	9	N	58	58	0			-0-
05	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	994	3	53	9	N	48	48	0			-0-
06	1170 N	884	-0-	-286	-0-	851	3	33	9	N	30	30	0			-0-
07	1085 N	812	-0-	-273	-0-	781	3	31	9	N	28	28	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

02	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2048	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	2232 X	1083	-0-	-1149	-0-	1071	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	2160 X	834	-0-	-1326	-0-	824	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	2294 X	1190	-0-	-1104	-0-	1178	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	2220 X	1188	-0-	-1032	-0-	1179	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	2294 X	1187	-0-	-1107	-0-	1178	3	9	9	N	8	8	0			-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
02	16800 X	10060	-0-	-6740	-0-	9728	3	332	9	N	302	302	0			-0-
03	18600 X	11000	-0-	-7600	-0-	10623	3	377	9	N	343	343	0			-0-
04	17010 X	10475	-0-	-6535	-0-	10083	3	392	9	N	356	356	0			-0-
05	16895 X	10284	-0-	-6611	-0-	9967	3	317	9	N	288	288	0			-0-
06	11220 X	9598	-0-	-1622	-0-	9378	3	220	9	N	200	200	0			-0-
07	11129 X	7111	-0-	-4018	-0-	6948	3	163	9	N	148	148	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

02	840 N	397	-0-	-443	-0-	343	3	54	9	N	49	49	0			-0-
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	575	3	95	9	N	86	86	0			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	534	3	96	9	N	87	87	0			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	461	3	67	9	N	61	61	0			-0-
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	575	3	63	9	N	57	57	0			-0-
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	597	3	65	9	N	59	59	0			-0-

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

02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	242	1	982	3	N	319	319	0			-0-
						351	9									
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	341	1	998	3	N	338	338	0			-0-
						372	9									
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	330	1	877	3	N	324	324	0			-0-
						356	9									
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	341	1	1591	3	N	480	480	0			-0-
						528	9									
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	330	1	1585	3	N	354	354	0			-0-
						389	9									
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1081	3	266	9	N	242	242	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

02	1624 N	1002	-0-	-622	-0-	769	3	233	9	N	212	212	0			-0-
03	1984 N	1162	-0-	-822	-0-	883	3	279	9	N	254	254	0			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	806	3	278	9	N	253	253	0			-0-
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	851	3	241	9	N	219	219	0			-0-
06	1110 N	865	-0-	-245	-0-	715	3	150	9	N	136	136	0			-0-
07	1116 N	692	-0-	-424	-0-	572	3	120	9	N	109	109	0			-0-

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

02	5964 #	5006	-0-	-958	-0-	4560	3	446	9	N	405	405	0			-0-
03	6603 #	5524	-0-	-1079	-0-	5014	3	510	9	N	464	464	0			-0-
04	6360 #	5299	-0-	-1061	-0-	4769	3	530	9	N	482	482	0			-0-
05	6386 #	5338	-0-	-1048	-0-	4894	3	444	9	N	404	404	0			-0-
06	5370 #	5101	-0-	-269	-0-	4780	3	321	9	N	292	292	0			-0-
07	5549 #	5039	-0-	-510	-0-	4721	3	318	9	N	289	289	0			-0-

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
02	4004 X	3206	-0-	-798	-0-	308	1	2313	3	N	532	532	0			-0-
						585	9									
03	4433 X	3327	-0-	-1106	-0-	341	1	2363	3	N	566	566	0			-0-
						623	9									
04	4290 X	3238	-0-	-1052	-0-	330	1	2258	3	N	591	591	0			-0-
						650	9									
05	4061 X	3059	-0-	-1002	-0-	330	1	2209	3	N	473	473	0			-0-
						520	9									
06	3450 X	2796	-0-	-654	-0-	330	1	2100	3	N	333	333	0			-0-
						366	9									
07	3565 X	2971	-0-	-594	-0-	341	1	2239	3	N	355	355	0			-0-
						391	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

02	2800 N	2824	-0-	24	24	2670	3	154	9	N	140	140	0			-0-
03	2976 N	2929	-0-	-47	-0-	2763	3	166	9	N	151	151	0			-0-
04	2880 X	2413	-0-	-467	-0-	2264	3	149	9	N	135	135	0			-0-
05	2976 X	256	-0-	-2720	-0-	243	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	2880 X	1267	-0-	-1613	-0-	1219	3	48	9	N	44	44	0			-0-
07	2976 X	1042	-0-	-1934	-0-	1002	3	40	9	N	36	36	0			-0-

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

02	4032 X	2495	-0-	-1537 B	-0-	198	1	1947	3	N	318	318	0			-0-
						350	9									
03	4464 X	2030	-0-	-2434 B	-0-	341	1	1423	3	N	242	242	0			-0-
						266	9									
04	4320 X	1021	-0-	-3299 B	-0-	330	1	573	3	N	107	107	0			-0-
						118	9									
05	2759 X	2435	-0-	-324 B	-0-	253	1	1870	3	N	284	284	0			-0-
						312	9									
06	2670 X	1149	-0-	-1521 B	-0-	231	1	817	3	N	92	92	0			-0-
						101	9									
07	2759 X	441	-0-	-2318 B	-0-	231	1	187	3	N	21	21	0			-0-
						23	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

02	3612 X	1235	-0-	-2377 B	-0-	1166	3	69	9	N	63	63	0			-0-
03	3999 X	599	-0-	-3400 B	-0-	564	3	35	9	N	32	32	0			-0-
04	3870 X	267	-0-	-3603 B	-0-	250	3	17	9	N	15	15	0			-0-
05	3999 X	398	-0-	-3601 B	-0-	377	3	21	9	N	19	19	0			-0-
06	1980 X	409	-0-	-1571 B	-0-	392	3	17	9	N	15	15	0			-0-
07	1364 X	321	-0-	-1043 B	-0-	309	3	12	9	N	11	11	0			-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

02	27132 X	24879	-0-	-2253 B	-0-	308	1	24244	3	N	297	297	0			-0-
						327	9									
03	30039 X	19299	-0-	-10740 B	-0-	341	1	18735	3	N	203	203	0			-0-
						223	9									
04	25230 X	14537	-0-	-10693 B	-0-	330	1	14050	3	N	143	143	0			-0-
						157	9									
05	27559 X	11917	-0-	-15642 B	-0-	341	1	11457	3	N	108	108	0			-0-
						119	9									
06	26670 X	9754	-0-	-16916 B	-0-	330	1	9332	3	N	84	84	0			-0-
						92	9									
07	27559 X	9290	-0-	-18269 B	-0-	341	1	8865	3	N	76	76	0			-0-
						84	9									

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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
02	36520 X	36520	-0-	-0- B	-0-	295	1	33934	3	N	2083	2083	0			-0-
						2291	9									
03	39574 X	39574	-0-	-0- B	-0-	36998	3	2576	9	N	2342	2342	0			-0-
04	38326 X	38326	-0-	-0- B	-0-	316	1	35593	3	N	2197	2197	0			-0-
						2417	9									
05	39525 X	37433	-0-	-2092 B	-0-	326	1	34727	3	N	2164	2164	0			-0-
						2380	9									
06	38250 X	35919	-0-	-2331 B	-0-	316	1	33368	3	N	2032	2032	0			-0-
						2235	9									
07	39525 X	39142	-0-	-383 B	-0-	326	1	36474	3	N	2129	2129	0			-0-
						2342	9									

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

02	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	4	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1178 X	524	-0-	-654	-0-	2	1	522	2	N	-0-					-0-
04	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	27	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	28	1	6969	2	N	-0-					-0-
06	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	26	1	6636	2	N	-0-					-0-
07	7347 X	7097	-0-	-250	-0-	27	1	7070	2	N	-0-					-0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

02	2884 X	22	-0-	-2862	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2731	-0-	-462	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

02	1932 X	240	-0-	-1692	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652 #	1581	-0-	-71 B	-38464	1581	2			N	-0-					-0-
03	1767 #	1618	-0-	-149 B	-38613	1618	2			N	-0-					-0-
04	1710 #	1578	-0-	-132 B	-38745	1578	2			N	-0-					-0-
05	1767 #	1503	-0-	-264 B	-39009	1503	2			N	-0-					-0-
06	1680 #	1550	-0-	-130 B	-39139	1550	2			N	-0-					-0-
07	1736 #	1565	-0-	-171 B	-39310	1565	2			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

02	1960 #	1369	-0-	-591 B	-29605	1369	2			N	-0-					-0-
03	1922 #	2216	-0-	294 B	-29311	2216	2			N	-0-					-0-
04	1770 #	1801	-0-	31 B	-29280	1801	2			N	-0-					-0-
05	1829 #	1466	-0-	-363 B	-29643	1466	2			N	-0-					-0-
06	1470 #	1296	-0-	-174 B	-29817	1296	2			N	-0-					-0-
07	2201 #	1131	-0-	-1070 B	-30887	1131	2			N	-0-					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

02	3752 #	3120	-0-	-632 B	-17256	3120	2			N	-0-					-0-
03	4092 #	3589	-0-	-503 B	-17759	3589	2			N	-0-					-0-
04	3960 #	3566	-0-	-394 B	-18153	3566	2			N	-0-					-0-
05	3968 #	3606	-0-	-362 B	-18515	3606	2			N	-0-					-0-
06	3390 #	3279	-0-	-111 B	-18626	3279	2			N	-0-					-0-
07	3596 #	3049	-0-	-547 B	-19173	3049	2			N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

02	1876 #	1878	-0-	2 B	-18402	1878	2			N	-0-					-0-
03	2077 #	2537	-0-	460 B	-17942	2537	2			N	-0-					-0-
04	1890 #	2455	-0-	565 B	-17377	2455	2			N	-0-					-0-
05	2077 #	3025	-0-	948 B	-16429	3025	2			N	-0-					-0-
06	2010 #	2601	-0-	591 B	-15838	2601	2			N	-0-					-0-
07	2542 #	2769	-0-	227 B	-15611	2769	2			N	-0-					-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

02	868 #	805	-0-	-63 B	-39052	805	2			N	-0-					-0-
03	1023 #	830	-0-	-193 B	-39245	830	2			N	-0-					-0-
04	990 #	883	-0-	-107 B	-39352	883	2			N	-0-					-0-
05	1023 #	980	-0-	-43 B	-39395	980	2			N	-0-					-0-
06	900 #	813	-0-	-87 B	-39482	813	2			N	-0-					-0-
07	899 #	717	-0-	-182 B	-39664	717	2			N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (4000 FRIO) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WHD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247325 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4750 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	5152 X	3858	-0-	-1294	-0-	3841	2	17	9	N	15					139
03	5704 X	3394	-0-	-2310	-0-	3379	2	15	9	N	14					153
04	5520 X	3040	-0-	-2480	-0-	3027	2	13	9	N	12					165
05	4278 X	1742	-0-	-2536	-0-	1734	2	8	9	N	7					172
06	4140 X	3016	-0-	-1124	-0-	3006	2	10	9	N	9					181
07	4278 X	2625	-0-	-1653	-0-	2615	2	10	9	N	9					190

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

02	3360 X	2679	-0-	-681	-0-	643	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	1961	-0-	-1759	-0-	493	1	1468	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	3219	-0-	-111	-0-	555	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	2645	-0-	-796	-0-	792	1	1853	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	781	-0-	-2549	-0-	324	1	457	2	N	-0-					-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					35
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					35

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
02	8680 X	7210	-0-	-1470 B	-0-	875 1 73 9	6262 2	N	66	180 1		43
03	9610 X	9216	-0-	-394 B	-0-	910 1 107 9	8199 2	N	97			140
04	9300 X	7905	-0-	-1395 B	-0-	770 1 99 9	7036 2	N	90	183 1		47
05	9610 X	4470	-0-	-5140 B	-0-	385 1 36 9	4049 2	N	33			80
06	9120 X	2809	-0-	-6311 B	-0-	665 1	2144 2	N	-0-			80
07	9207 X	-0-	-0-	-9207 B	-0-			N	-0-			80

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
DELILAH WELL #: 1 RRCID -> 178221 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9918 - 9946

02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	13	40 1		-0-
03	26 N	-0-	-0-	-26	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - P/A 03/27/15

LIMES (WILCOX 9500) //CONT.// 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-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

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

02	9436 X	9308	-0-	-128	-0-	820	1	8251	2	Y	215	372	0			13
						237	9									
03	10447 X	8171	-0-	-2276	-0-	1109	1	6798	2	Y	240	179	0			74
						264	9									
04	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	897	1	8995	2	Y	308	237	0			145
						339	9									
05	10292 X	9813	-0-	-479	-0-	844	1	8727	2	Y	220	186	0			179
						242	9									
*06	9960 X	9771	-0-	-189	-0-	851	1	8674	2	Y	224	358	0			45
						246	9									
*07	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	1062	1	9547	2	Y	213	175	0			83
						234	9									

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	N	-0-					68
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	68	1	416	2	N	1					69
						1	9									
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	57	1	576	2	N	3	4	0			68
						3	9									
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	1	1	0			68
						1	9									
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	580	2	N	2	2	0			68
						2	9									
*07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	66	1	595	2	N	-0-					68

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

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-

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
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-					108
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	8					116
							9	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	749	2	N	-0-					116
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	666	2	N	15					131
							17	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	N	24					155
							26	9									
07	806	N	679	-0-	-127	-0-	20	1	647	2	N	11					166
							12	9									

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266292 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5910 - 5920

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

02	14644	X	13494	-0-	-1150	-0-	455	1	13039	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14150	-0-	-1536	-0-	492	1	13658	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	13433	-0-	-907	-0-	537	1	12896	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	13845	-0-	-1097	-0-	529	1	13316	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	12704	-0-	-1756	-0-	569	1	12135	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	13100	-0-	-1842	-0-	674	1	12426	2	N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

02	420	N	413	-0-	-7	-0-	156	1	257	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	223	1	418	2	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	249	1	426	2	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	266	1	512	2	N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	392	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	168	1	246	2	N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

02	17892 X	17786	-0-	-106	-0-	600	1	17186	2	N	-0-					-0-
03	21173 X	18332	-0-	-2841	-0-	638	1	17694	2	N	-0-					-0-
04	20490 X	15368	-0-	-5122	-0-	614	1	14754	2	N	-0-					-0-
05	21173 X	18718	-0-	-2455	-0-	715	1	18003	2	N	-0-					-0-
06	19050 X	13445	-0-	-5605	-0-	602	1	12843	2	N	-0-					-0-
07	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14700	X	12339	-0-	-2361	-0-	416	1	11923	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	10962	-0-	-5313	-0-	381	1	10581	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	2106	-0-	-11304	-0-	84	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	11	-0-	-13660	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

02	280	N	264	-0-	-16	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
03	372	N	190	-0-	-182	-0-	7	1	183	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

02	8120	X	1830	-0-	-6290	-0-	62	1	1768	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	2348	-0-	-4379	-0-	82	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	318	1	7631	2	N	-0-					-0-
05	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	387	1	9731	2	N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	279	1	5947	2	N	-0-					-0-
*07	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	570	1	10507	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

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-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

02	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	559	1	16005	2	N	-0-					-0-
03	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	726	1	20140	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	17125	-0-	-2315	-0-	685	1	16440	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	17859	-0-	-2229	-0-	682	1	17177	2	N	-0-					-0-
06	19860	X	17636	-0-	-2224	-0-	790	1	16846	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	20416	-0-	-106	-0-	1051	1	19365	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

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-

TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUDE WELL #: 1 RRCID -> 218199 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14545 - 14576

02	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_____ 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOWER (FRIO 5640) 53961 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
O LEARY, JOHN C. 621270
MURPHY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 002640 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5643 - 5651

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
WALLEK, CLARISSA M. WELL #: 1 RRCID -> 093626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 1354 - 2444

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	488	-0-	488	488	35	1	453	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	351	-0-	351	839	21	1	330	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

02	8260 X	8026	-0-	-234	-0-	571	1	7455	2	N	-0-					-0-
03	9145 X	8226	-0-	-919	-0-	591	1	7635	2	N	-0-					-0-
04	8850 X	7547	-0-	-1303	-0-	581	1	6966	2	N	-0-					-0-
05	9145 X	8000	-0-	-1145	-0-	669	1	7331	2	N	-0-					-0-
06	8850 X	7429	-0-	-1421	-0-	526	1	6903	2	N	-0-					-0-
07	8897 X	7007	-0-	-1890	-0-	415	1	6592	2	N	-0-					-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
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	169	1	2207	2	N	-0-					70
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	187	1	2413	2	N	-0-					70
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	153	1	1835	2	N	-0-					70
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	136	1	1495	2	N	-0-					70
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	103	1	1351	2	N	-0-					70
07	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	70	1	1106	2	N	-0-					70

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

02	1400 N	1334	-0-	-66	-0-	95	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	99	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	104	1	1245	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	112	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	89	1	1169	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	69	1	1100	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	265	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	336	1	4342	2	N	-0-					-0-
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	352	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	399	1	4374	2	N	-0-					-0-
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	332	1	4359	2	N	-0-					-0-
*07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	253	1	4022	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	573	-0-	573	573	48	1	525	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	866	-0-	866	1439	61	1	805	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	659	-0-	659	2098	39	1	620	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

02	2772 N	2276	-0-	-496	-0-	162	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2435	-0-	-665	-0-	175	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	1714	-0-	-1286	-0-	132	1	1582	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	618	-0-	-2482	-0-	52	1	566	2	N	-0-					-0-
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	214	1	2808	2	N	-0-					-0-
*07	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	152	1	2411	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

RIVER RANCH WELL #: 58 RRCID -> 258526 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3807

02	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_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15

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

02	3332 #	-0-	-0-	-3332	-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-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACE PRODUCTION CO. 631757
RANCH -L- O/A WELL #: 1 RRCID -> 002657 COMPL. DATE 02/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5830 - 5835

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	T. A.	-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

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

02	3332 X	2817	-0-	-515	-0-	2760	2	57	9	N	52			117
03	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	2948	2	68	9	N	62			179
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3549	2	113	9	N	103	183	1	99
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3510	2	72	9	N	65			164
06	3030 X	2357	-0-	-673	-0-	2278	2	79	9	N	72	174	1	62
07	3906 X	2521	-0-	-1385	-0-	2468	2	53	9	N	48			110

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.) 54835 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STEVENSON, H. E. 819582
ANDERSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 045554 COMPL. DATE 11/30/1968 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOST BRIDGE (GERMER) 55026 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE, KATHRYN WELL #: 1-L RRCID -> 137922 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10851 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOST BRIDGE (MELTON) 55026 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE, KATHRYN WELL #: 1-U RRCID -> 137920 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9640 - 9678

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2015 - PLUGGED 02/16/15

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	5320	5320	-0-	-0-	-0-	5262	2	58	9	N	53					215
03	4681	3799	-0-	-882	-0-	3740	2	59	9	N	54					269
04	4530	2378	-0-	-2152	-0-	2360	2	18	9	N	16	173	1			112
05	4681	1715	-0-	-2966	-0-	1707	2	8	9	N	7					119
06	4530	3845	-0-	-685	-0-	3830	2	15	9	N	14					133
07	4681	3470	-0-	-1211	-0-	3456	2	14	9	N	13					146

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EMERALD OIL & GAS LC 250964
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA BEACH (7500) 56710 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MELBOURN, W. C. WELL #: C 3 RRCID -> 124079 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 7538 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	308	1	2118	3	Y	45					201
							50	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	341	1	2236	3	Y	-0-					202
04	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	330	1	2043	3	Y	-0-					285
05	2480	N	307	-0-	-2173	-0-	267	3	40	9	Y	36					238
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					238
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					238

MAGNOLIA BEACH (7800) 56710 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
FOESTER SHILLING WELL #: 1 RRCID -> 249280 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10975 08/20/2014

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	45					154
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					154
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			31

MAGNOLIA BEACH (9300) 56710 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 211263 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9645 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-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-

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	14				50
						15	9								
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	N	-0-				50
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-				50
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	22	1	316	2	N	-0-				50
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	15	1	211	2	N	-0-				50
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	10	1	146	2	N	-0-				50

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	21					123
							23	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	21	1	225	2	N	45					168
							50	9									
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	178	2	N	44					212
							48	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	45	182	1			75
							50	9									
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	12	1	174	2	N	12					87
							13	9									
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	35					122
							39	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368

02	8952	R	8952	-0-	-0-	-0-	8764	2	188	9	N	171	178	1			142
03	9059	R	9059	-0-	-0-	-0-	8864	2	195	9	N	177	177	1			161
04	9210	#	7229	-0-	-1981	-0-	7097	2	132	9	N	120	177	1			104
05	9920	#	505	-0-	-9415	-0-	503	2	2	9	N	2					106
06	9600	#	5026	-0-	-4574	-0-	4935	2	91	9	N	83					189
07	9920	#	3960	-0-	-5960	-0-	3913	2	47	9	N	43	178	2			54

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

02	DLQ G-10		8510	-0-	8510	8510	535	1	7790	2	N	168	188	1			200
							185	9									
03	DLQ G-10		6835	-0-	6835	15345	579	1	6166	2	N	82	189	1			93
							90	9									
04	11745		8973	-0-	-2772	12573	573	1	8224	2	N	160	189	1			64
							176	9									
05	12555		9122	-0-	-3433	9140	591	1	8417	2	N	104					168
							114	9									
06	12150		8922	-0-	-3228	5912	573	1	8221	2	N	116	184	1			100
							128	9									
*07	12555		7288	-0-	-5267	645	476	1	6704	2	N	98					198
							108	9									

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

02	644	N	582	-0-	-62	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL (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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (FRIO 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NITSCHMANN WELL #: 1 RRCID -> 265041 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11412 - 11423

*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157 1	68 7	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - PLUGGED 03/26/14

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

02	3724 X	2229	-0-	-1495	-0-	243	1	1912	2	Y	67	72	1	131
						74	9							
03	4154 X	1989	-0-	-2165	-0-	529	1	1460	2	Y	-0-	43	1	88
04	4020 X	1677	-0-	-2343	-0-	190	1	1464	2	Y	21	37	1	72
						23	9							
05	2666 X	1831	-0-	-835	-0-	191	1	1640	2	Y	-0-	39	1	33
*06	2400 X	1052	-0-	-1348	-0-	133	1	898	2	Y	19	34	1	18
						21	9							
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			18

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

02	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	650	1	5103	2	Y	251	259	1	222
						276	9							
03	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	2015	1	5566	2	Y	48	122	1	148
						53	9							
04	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	948	1	7289	2	Y	106	132	1	122
						117	9							
05	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	894	1	7653	2	Y	162	130	1	154
						178	9							
*06	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	956	1	6446	2	Y	98	124	1	128
						108	9							
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			128

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
02	1596 X	199	-0-	-1397	-0-	178	2	21	9	N	19					125
03	1767 X	1197	-0-	-570	-0-	1138	2	59	9	N	54					179
04	1740 X	1715	-0-	-25	-0-	1532	2	183	9	N	166	176	1			169
05	1798 X	1455	-0-	-343	-0-	1383	2	72	9	N	65					234
*06	1560 X	1394	-0-	-166	-0-	1343	2	51	9	N	46	161	1			119
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					119

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	Y	25	25	1			15
						28	9									
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	121	1	335	2	Y	7	12	1			10
						8	9									
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	11	13	1			8
						12	9									
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	28	1	240	2	Y	10	13	1			5
						11	9									
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	330	2	Y	14	12	1			7
						15	9									
*07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

02	1176 X	869	-0-	-307	-0-	869	2			N	-0-					217
03	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					217
04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					217
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1293	2	29	9	N	26	178	1			65
*06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					65
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					65

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

02	2352 X	2335	-0-	-17	-0-	4	1	2191	2	N	127	65	1			89
						140	9									
03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	5	1	2496	2	N	104	178	1			15
						114	9									
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	4	1	2526	2	N	120					135
						132	9									
05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	5	1	2512	2	N	92	182	1			45
						101	9									
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	5	1	2414	2	N	100					145
						110	9									
07	2759 X	2609	-0-	-150	-0-	5	1	2507	2	N	88	178	1			55
						97	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

02	1708 X	1653	-0-	-55	-0-	480	1	1170	2	N	3					33
						3	9									
03	1891 X	1814	-0-	-77	-0-	531	1	1277	2	N	5					38
						6	9									
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	514	1	1363	2	N	20					58
						22	9									
05	1953 X	1939	-0-	-14	-0-	531	1	1354	2	N	49					107
						54	9									
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	514	1	1341	2	N	40					147
						44	9									
*07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	531	1	1431	2	N	60					207
						66	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	1436	-0-	-48	-0-	36	1	1365	2	N	32	168	1			18
							35	9									
03	1457	X	1344	-0-	-113	-0-	41	1	1260	2	N	39					57
							43	9									
04	1380	X	1248	-0-	-132	-0-	32	1	1168	2	N	44					101
							48	9									
05	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	42	1	1255	2	N	55					156
							61	9									
06	1530	X	1186	-0-	-344	-0-	54	1	1109	2	N	21					177
							23	9									
07	1581	X	878	-0-	-703	-0-	56	1	788	2	N	31	176	1			32
							34	9									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

02	1148	X	831	-0-	-317	-0-	2	1	809	2	N	18	74	1			21
							20	9									
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	2	1	1206	2	N	2					23
							2	9									
04	1170	X	870	-0-	-300	-0-	1	1	867	2	N	2					25
							2	9									
05	961	X	603	-0-	-358	-0-	1	1	602	2	N	-0-					25
06	1170	X	994	-0-	-176	-0-	2	1	985	2	N	6					31
							7	9									
07	1209	X	806	-0-	-403	-0-	2	1	802	2	N	2					33
							2	9									

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

02	504	X	225	-0-	-279	-0-	16	1	209	3	N	-0-					42
03	558	X	525	-0-	-33	-0-	14	1	502	3	N	8					50
							9	9									
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	663	3	17	9	N	15					65
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-					65
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	4					69
							4	9									
07	713	X	274	-0-	-439	-0-	12	1	256	3	N	5					74
							6	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1053	3	15	9	Y	14	25	1			9
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2087	3	43	9	Y	39	21	1			27
04	3180	X	1301	-0-	-1879	-0-	1278	3	23	9	Y	21	37	1			11
05	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	1178	3	22	9	Y	20					31
06	2070	X	1092	-0-	-978	-0-	1073	3	19	9	Y	17	22	1			26
07	2139	X	1545	-0-	-594	-0-	1523	3	22	9	Y	20	38	1			8

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13153	3	193	9	Y	175	194	1			77
03	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	14008	3	287	9	Y	261	149	1			189
04	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13260	3	240	9	Y	218	309	1			98
05	13733	X	1020	-0-	-12713	-0-	1001	3	19	9	Y	17					115
06	13290	X	11975	-0-	-1315	-0-	11770	3	205	9	Y	186	138	1			163
*07	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14402	3	211	9	Y	192	289	1			66

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	224	1	1080	2	Y	37	13	1			28
							41	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	249	1	1232	2	Y	72	64	1			36
							79	9									
04	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	166	1	1000	2	Y	31	51	1			16
							34	9									
05	1488	N	1058	-0-	-430	-0-	198	1	825	2	Y	32					48
							35	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	348	1	1457	2	Y	65	69	1			44
							72	9									
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	377	1	1512	2	Y	96	89	1			51
							106	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

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

NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

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
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	221	1	928	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	233	1	1148	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	245	1	1156	3	Y	22	19	1			10
							24	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	256	1	1153	3	Y	21	19	1			12
							23	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	269	1	1106	3	Y	20	21	1			11
							22	9									
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	270	1	1148	3	Y	20	21	1			10
							22	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	227	1	951	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	202	1	992	3	Y	20	16	1			4
							22	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	96	1	454	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
05	1333	N	313	-0-	-1020	-0-	56	1	251	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1170	N	302	-0-	-868	-0-	59	1	239	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	95	1	401	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

02	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1656	1	6942	3	N	96	268	1			29
							106	9									
03	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1894	1	9358	3	N	184	150	1			63
							202	9									
04	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	1913	1	9034	3	N	173	153	1			83
							190	9									
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	2017	1	9114	3	N	171	154	1			100
							188	9									
06	10560	X	9997	-0-	-563	-0-	1926	1	7915	3	N	142	159	1			83
							156	9									
07	10912	X	9815	-0-	-1097	-0-	1845	1	7818	3	N	138	151	1			70
							152	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

02	297	X	6	-0-	-291	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

02	532 X	389	-0-	-143	-0-	387	2	2	9	N	2	6	1			32
03	589 X	546	-0-	-43	-0-	543	2	3	9	N	3					35
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					36
05	573 X	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					39
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	N	4	10	1			33
07	558 X	441	-0-	-117	-0-	439	2	2	9	N	2					35

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

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

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

02	1904 X	1449	-0-	-455	-0-	241	1	1164	2	N	40	13	1			32
						44	9									
03	1891 X	1628	-0-	-263	-0-	257	1	1272	2	N	90	77	1			45
						99	9									
04	1800 X	1536	-0-	-264	-0-	212	1	1280	2	N	40	64	1			21
						44	9									
05	1674 X	1586	-0-	-88	-0-	301	1	1256	2	N	26					47
						29	9									
06	1590 X	1189	-0-	-401	-0-	222	1	928	2	N	35	50	1			32
						39	9									
07	1643 X	1335	-0-	-308	-0-	257	1	1033	2	N	41	46	1			27
						45	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

02	1456 X	1053	-0-	-403	-0-	1038	3	15	9	N	14	18	1			7
03	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1041	3	21	9	N	19	12	1			14
04	1020 X	862	-0-	-158	-0-	847	3	15	9	N	14	22	1			6
05	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	1067	3	21	9	N	19					25
06	1140 X	917	-0-	-223	-0-	902	3	15	9	N	14	18	1			21
*07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1391	3	21	9	N	19	32	1			8

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	265	1	1280	2	N	44	16	1			36
							48	9									
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	394	1	1946	2	N	37	47	1			26
							41	9									
04	2970	X	2153	-0-	-817	-0-	296	1	1789	2	N	62	68	1			20
							68	9									
05	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	365	1	1521	2	N	55					75
							61	9									
06	2970	X	1028	-0-	-1942	-0-	192	1	806	2	N	27	63	1			39
							30	9									
07	2387	X	802	-0-	-1585	-0-	153	1	613	2	N	33	47	1			25
							36	9									

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

02	168	X	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1	8	1			65
03	2232	N	223	-0-	-2009	-0-	222	2	1	9	N	1					66
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					67
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					68
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	240	2	8	9	N	7	5	1			70
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					71

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

02	2632	X	2448	-0-	-184	-0-	2316	2	132	9	N	120	187	1			41
03	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	2425	2	57	9	N	52					93
04	2730	X	2349	-0-	-381	-0-	2302	2	47	9	N	43					136
05	2821	X	2436	-0-	-385	-0-	2374	2	62	9	N	56					192
06	2700	X	2227	-0-	-473	-0-	2148	2	79	9	N	72	207	1			57
07	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2410	2	39	9	N	35					92

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

02	1176	X	378	-0-	-798	-0-	378	3			N	-0-					30
03	1085	X	510	-0-	-575	-0-	510	3			N	-0-					30
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1061	3	57	9	N	52					82
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	2					84
06	480	X	328	-0-	-152	-0-	328	3			N	-0-					84
07	1147	X	244	-0-	-903	-0-	244	3			N	-0-					84

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

02	2240	X	605	-0-	-1635	-0-	574	2	31	9	N	28	15	1			50
03	2480	X	630	-0-	-1850	-0-	621	2	9	9	N	8					58
04	2400	X	684	-0-	-1716	-0-	682	2	2	9	N	2					60
05	992	X	497	-0-	-495	-0-	462	2	35	9	N	32					92
06	660	X	431	-0-	-229	-0-	397	2	34	9	N	31	11	1			112
07	713	X	309	-0-	-404	-0-	285	2	24	9	N	22					134

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	644	2	72	9	N	65	114	1			27
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	744	2	12	9	N	11					38
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	730	2	3	9	N	3					41
05	806	N	693	-0-	-113	-0-	662	2	31	9	N	28					69
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	670	2	37	9	N	34	13	1			90
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	689	2	20	9	N	18					108

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

02	896	N	760	-0-	-136	-0-	753	2	7	9	N	6	14	1			42
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	855	2	11	9	N	10					52
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	805	2	3	9	N	3					55
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	746	2	11	9	N	10					65
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	719	2	18	9	N	16	15	1			66
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	667	2	7	9	N	6					72

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

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

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

02	140	X	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-					34
03	155	X	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					34
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					34
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					34
06	90	X	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					34
07	186	X	92	-0-	-94	-0-	91	2	1	9	N	1					35

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

02	2380	X	1450	-0-	-930	-0-	238	1	1148	2	N	58					102
							64	9									
03	2604	X	1499	-0-	-1105	-0-	240	1	1185	2	N	67					169
							74	9									
04	2250	X	1859	-0-	-391	-0-	256	1	1546	2	N	52	182	1			39
							57	9									
05	1612	X	1534	-0-	-78	-0-	282	1	1175	2	N	70					109
							77	9									
06	1560	X	1475	-0-	-85	-0-	273	1	1146	2	N	51					160
							56	9									
07	1922	X	1535	-0-	-387	-0-	291	1	1168	2	N	69	169	1			60
							76	9									

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

02	2548	X	406	-0-	-2142	-0-	395	2	11	9	N	10	95	1			34
03	1364	X	422	-0-	-942	-0-	418	2	4	9	N	4					38
04	780	X	480	-0-	-300	-0-	467	2	13	9	N	12					50
05	651	X	457	-0-	-194	-0-	447	2	10	9	N	9					59
06	540	X	335	-0-	-205	-0-	327	2	8	9	N	7	9	1			57
07	496	X	289	-0-	-207	-0-	279	2	10	9	N	9					66

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	-0-					23
03	372 X	360	-0-	-12	-0-	60	1	296	2	N	4					27
						4	9									
04	360 X	166	-0-	-194	-0-	20	1	124	2	N	20					47
						22	9									
05	372 X	10	-0-	-362	-0-	2	1	8	2	N	-0-					47
06	360 X	259	-0-	-101	-0-	41	1	172	2	N	42					89
						46	9									
07	372 X	5	-0-	-367	-0-	1	1	3	2	N	1					90
						1	9									

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

02	3192 X	3072	-0-	-120	-0-	508	1	2452	2	N	102	186	1			35
						112	9									
03	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	536	1	2646	2	N	44					79
						48	9									
04	3330 X	2994	-0-	-336	-0-	406	1	2453	2	N	123					202
						135	9									
05	3441 X	3083	-0-	-358	-0-	592	1	2468	2	N	21	186	1			37
						23	9									
06	3300 X	2892	-0-	-408	-0-	548	1	2297	2	N	43					80
						47	9									
07	3410 X	2985	-0-	-425	-0-	583	1	2340	2	N	56					136
						62	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

02	840 X	784	-0-	-56	-0-	1	1	758	2	N	23	125	1			20
						25	9									
03	1178 X	766	-0-	-412	-0-	1	1	765	2	N	-0-					20
04	1950 X	902	-0-	-1048	-0-	2	1	898	2	N	2					22
						2	9									
05	2015 X	852	-0-	-1163	-0-	2	1	841	2	N	8					30
						9	9									
06	1950 X	762	-0-	-1188	-0-	2	1	760	2	N	-0-					30
07	930 X	777	-0-	-153	-0-	1	1	770	2	N	5					35
						6	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	8	1	4428	2	N	8	26	1			22
						9	9									
03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	9	1	5312	2	N	35					57
						39	9									
04	5310 X	5149	-0-	-161	-0-	8	1	5091	2	N	45					102
						50	9									
05	5239 X	4976	-0-	-263	-0-	10	1	4903	2	N	57					159
						63	9									
06	5190 X	4650	-0-	-540	-0-	9	1	4627	2	N	13					172
						14	9									
07	5363 X	4893	-0-	-470	-0-	10	1	4879	2	N	4					176
						4	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260 X	189	-0-	-1071	-0-	9	1	180	3	N	-0-					70
03	217 X	182	-0-	-35	-0-	15	1	165	3	N	2					72
						2	9									
04	511 X	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	3	N	-0-					72
05	295 X	295	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	N	3					75
						3	9									
06	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	90	1	1079	3	N	7					82
						8	9									
07	527 X	306	-0-	-221	-0-	30	1	275	3	N	1					83
						1	9									

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

02	672 X	572	-0-	-100	-0-	203	1	343	2	N	24	134	1			24
						26	9									
03	806 X	589	-0-	-217	-0-	217	1	372	2	N	-0-					24
04	780 X	499	-0-	-281	-0-	140	1	359	2	N	-0-					24
05	806 X	519	-0-	-287	-0-	177	1	339	2	N	3					27
						3	9									
06	750 X	599	-0-	-151	-0-	158	1	424	2	N	15					42
						17	9									
07	620 X	487	-0-	-133	-0-	114	1	354	2	N	17					59
						19	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4131	2	59	9	N	54	233	1			32
03	3627 X	2879	-0-	-748	-0-	2855	2	24	9	N	22					54
04	3510 X	2412	-0-	-1098	-0-	2401	2	11	9	N	10					64
05	4650 X	3327	-0-	-1323	-0-	3253	2	74	9	N	67					131
06	4500 X	3049	-0-	-1451	-0-	2984	2	65	9	N	59	55	1			135
07	4650 X	3359	-0-	-1291	-0-	3306	2	53	9	N	48					183

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

02	980 X	862	-0-	-118	-0-	852	2	10	9	N	9	16	1			58
03	1023 X	923	-0-	-100	-0-	894	2	29	9	N	26					84
04	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7	9	N	6					90
05	1023 X	827	-0-	-196	-0-	823	2	4	9	N	4					94
06	930 X	769	-0-	-161	-0-	759	2	10	9	N	9	17	1			86
07	1085 X	835	-0-	-250	-0-	828	2	7	9	N	6					92

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	132	1	4934	2	N	53	180	1			35
						58	9									
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	145	1	4458	2	N	63					98
						69	9									
04	5250 X	4163	-0-	-1087	-0-	112	1	4021	2	N	27					125
						30	9									
05	5673 X	4507	-0-	-1166	-0-	144	1	4324	2	N	35					160
						39	9									
06	5490 X	2700	-0-	-2790	-0-	126	1	2566	2	N	7					167
						8	9									
07	5673 X	2035	-0-	-3638	-0-	130	1	1848	2	N	52	182	1			37
						57	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	257	1	1239	2	N	69	129	1			17
						76	9									
03	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	274	1	1353	2	N	11					28
						12	9									
04	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	200	1	1208	2	N	49					77
						54	9									
05	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	275	1	1146	2	N	-0-					77
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	328	1	1376	2	N	-0-					77
*07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	345	1	1388	2	N	2					79
						2	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	3077	-0-	-983	-0-	1144	1	1931	2	N	2	107	1			48
						2	9									
03	4495 X	3462	-0-	-1033	-0-	1274	1	2187	2	N	1					49
						1	9									
04	3750 X	2299	-0-	-1451	-0-	642	1	1646	2	N	10					59
						11	9									
05	3751 X	2095	-0-	-1656	-0-	715	1	1371	2	N	8					67
						9	9									
06	3360 X	3100	-0-	-260	-0-	838	1	2251	2	N	10					77
						11	9									
07	3472 X	2872	-0-	-600	-0-	694	1	2153	2	N	23					100
						25	9									

WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208 X	2579	-0-	-2629	-0-	189	1	2302	3	N	80					153
						88	9									
03	5766 X	3153	-0-	-2613	-0-	310	1	2751	3	N	84					237
						92	9									
04	3960 X	2782	-0-	-1178	-0-	276	1	2506	3	N	-0-					237
05	3162 X	2279	-0-	-883	-0-	300	1	1979	3	N	-0-					237
06	3060 X	2644	-0-	-416	-0-	330	1	2272	3	N	38	188	1			87
						42	9									
07	3162 X	2595	-0-	-567	-0-	341	1	2196	3	N	53					140
						58	9									

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
02	3500	X	3406	-0-	-94	-0-	483	1	2838	3	N	77	182	1			61
							85	9									
03	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	535	1	2920	3	N	37					98
							41	9									
04	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	518	1	2871	3	N	32					130
							35	9									
05	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	535	1	3049	3	N	31					161
							34	9									
06	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	518	1	2904	3	N	36					197
							40	9									
07	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	535	1	2970	3	N	43	174	1			66
							47	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	N	4					22
							4	9									
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	3					25
							3	9									
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-					25
05	279	X	86	-0-	-193	-0-	16	1	67	2	N	3					28
							3	9									
06	270	X	67	-0-	-203	-0-	13	1	54	2	N	-0-					28
07	279	X	61	-0-	-218	-0-	12	1	49	2	N	-0-					28

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5865	2	67	9	N	61	164	1			22
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6484	2	66	9	N	60					82
04	7320	X	6199	-0-	-1121	-0-	6142	2	57	9	N	52					134
05	7564	X	7202	-0-	-362	-0-	7137	2	65	9	N	59	167	1			26
06	6720	X	6431	-0-	-289	-0-	6378	2	53	9	N	48					74
*07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7072	2	61	9	N	55					129

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

02	1456	X	991	-0-	-465	-0-	2	1	965	2	N	22					49
							24	9									
03	1457	X	1042	-0-	-415	-0-	2	1	1033	2	N	6					55
							7	9									
04	1290	X	900	-0-	-390	-0-	1	1	897	2	N	2					57
							2	9									
05	1240	X	880	-0-	-360	-0-	1	1	818	2	N	55					112
							61	9									
06	1050	X	718	-0-	-332	-0-	1	1	676	2	N	37					149
							41	9									
07	1085	X	657	-0-	-428	-0-	1	1	650	2	N	5					154
							6	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
02	56	X	40	-0-	-16	-0-	15	1	25	2	N	-0-					17
03	62	X	38	-0-	-24	-0-	14	1	24	2	N	-0-					17
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	2	N	-0-					17
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	2	N	-0-					17
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-					17
07	62	X	60	-0-	-2	-0-	15	1	45	2	N	-0-					17

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	1	1	533	2	N	56	106	1			21
							62	9									
03	651	X	628	-0-	-23	-0-	1	1	623	2	N	4					25
							4	9									
04	630	X	260	-0-	-370	-0-	260	2			N	-0-					25
05	651	X	463	-0-	-188	-0-	1	1	455	2	N	6					31
							7	9									
06	630	X	471	-0-	-159	-0-	1	1	445	2	N	23					54
							25	9									
07	651	X	475	-0-	-176	-0-	1	1	446	2	N	25					79
							28	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	829	-0-	-11	-0-	121	1	631	2	N	70	132	1			15
							77	9									
03	1023	X	842	-0-	-181	-0-	135	1	696	2	N	10					25
							11	9									
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	182	1	1275	2	N	19					44
							21	9									
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	175	1	998	2	N	6					50
							7	9									
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	169	1	962	2	N	4					54
							4	9									
07	1519	X	1050	-0-	-469	-0-	155	1	889	2	N	5					59
							6	9									

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1287	-0-	-85	-0-	458	1	774	2	N	50	140	1			17
							55	9									
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	510	1	875	2	N	8					25
							9	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	369	1	946	2	N	-0-					25
05	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	353	1	678	2	N	5					30
							6	9									
06	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	274	1	737	2	N	7					37
							8	9									
07	1364	N	954	-0-	-410	-0-	222	1	689	2	N	39					76
							43	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	173	2	N	33	160	1			17
							36	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	183	2	N	9					26
							10	9									
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	6	1	42	2	N	2					28
							2	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

02	896	X	868	-0-	-28	-0-	817	2	51	9	N	46	178	1			18
03	992	X	962	-0-	-30	-0-	947	2	15	9	N	14					32
04	960	X	723	-0-	-237	-0-	709	2	14	9	N	13					45
05	961	X	614	-0-	-347	-0-	601	2	13	9	N	12					57
06	930	X	520	-0-	-410	-0-	478	2	42	9	N	38					95
07	961	X	652	-0-	-309	-0-	617	2	35	9	N	32					127

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

02	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	14763	2	422	9	N	384	361	1			197
03	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	16700	2	451	9	N	410	543	1			64
04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16311	2	428	9	N	389	344	1			109
05	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	16879	2	418	9	N	380	354	1			135
06	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16033	2	440	9	N	400	355	1			180
*07	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15137	2	361	9	N	328	349	1			159

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

02	1848	X	1514	-0-	-334	-0-	1470	2	44	9	N	40					256
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2128	2	45	9	N	41	180	1			117
04	2070	X	2020	-0-	-50	-0-	1977	2	43	9	N	39					156
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2113	2	50	9	N	45					201
06	2100	X	1858	-0-	-242	-0-	1814	2	44	9	N	40					241
*07	2170	X	2049	-0-	-121	-0-	2017	2	32	9	N	29	178	1			92

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

02	8400	X	4092	-0-	-4308	-0-	829	1	3234	3	N	26					316
							29	9									
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	920	1	8314	3	N	281	156	1			441
							309	9									
04	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	897	1	9736	3	N	207	475	1			173
							228	9									
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	925	1	9478	3	N	65					238
							72	9									
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	889	1	8342	3	N	72	154	1			156
							79	9									
07	11222	X	7223	-0-	-3999	-0-	905	1	6268	3	N	45					201
							50	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	67	1	261	3	N	4					58
						4	9									
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	72	1	650	3	N	53	29	1			82
						58	9									
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	N	38	88	1			32
						42	9									
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	67	1	682	3	N	12					44
						13	9									
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	670	3	N	13	28	1			29
						14	9									
07	806 N	698	-0-	-108	-0-	87	1	602	3	N	8					37
						9	9									

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460) 57721 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REAVES-DYE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186759 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

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

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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLIAD WELL #: 1 RRCID -> 196822 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MARSHALL, 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL, 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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	1		N	-0-			-0-
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	1		N	-0-			-0-
04	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	1		N	-0-			-0-
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	1		N	-0-			-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	5		N	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 5 C RRCID -> 002977 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4097 - 4110

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-

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
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	1			N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	1			N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	5			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			Y	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	45	2			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	13	2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	41	2			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	60	2			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	71	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	113	2			6

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
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
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	396	1	771	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	575	-0-	-696	-0-	209	1	366	2	N	-0-			-0-
04	990 N	865	-0-	-125	-0-	269	1	596	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	349	1	855	2	N	-0-			-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	366	1	986	2	N	-0-			-0-
07	899 N	320	-0-	-579	-0-	90	1	230	2	N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-			-0-
03	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	1			N	-0-			-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	1			N	-0-			-0-
05	589 N	362	-0-	-227	-0-	362	1			N	-0-			-0-
06	720 N	237	-0-	-483	-0-	237	1			N	-0-			-0-
07	1085 N	769	-0-	-316	-0-	769	1			N	-0-			-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	1			N	-0-					-0-
05	713	N	346	-0-	-367	-0-	346	1			N	-0-					-0-
06	750	N	241	-0-	-509	-0-	241	1			N	-0-					-0-
07	1054	N	431	-0-	-623	-0-	431	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHN -A- WELL #: 1 RRCID -> 059983 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 4168 - 4173

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

02	2408	#	1705	-0-	-703	-0-	578	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	2666	#	1838	-0-	-828	-0-	669	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	2580	#	1370	-0-	-1210	-0-	426	1	944	2	N	-0-					-0-
05	1891	#	1729	-0-	-162	-0-	502	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	2012	R	2012	-0-	-0-	-0-	543	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1891	#	975	-0-	-916	-0-	273	1	702	2	N	-0-					-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

02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	5			N	-0-					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2454	-0-	-318	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2454	-0-	-606	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2300) 58225 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255237 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 3110 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		62168	-0-	62168	62168	10334	1	51834	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		64156	-0-	64156	126324	12256	1	51900	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		38890	-0-	38890	165214	10202	1	28688	2	Y	-0-					-0-
05	91872		-0-	-0-	-91872	73342					Y	-0-					-0-
06	73342	R	-0-	-0-	-73342	-0-					Y	-0-					-0-
07	68820	#	-0-	-0-	-68820	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2400) 58225 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267961 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12288 R	12288	-0-	-0-	-0-	1708	1	10580	2	Y	-0-			-0-
03	16399 #	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-			-0-
04	13225 #	-0-	-0-	-13225	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2015 - PLUGGED 04/26/15

MATAGORDA BLK 594-L (2600) 58225 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254937 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 4410 - 4423

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	141	1	215	2	Y	29	20	1		54
						32	9								
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	194	1	252	2	Y	22	23	1		53
						24	9								
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	147	1	226	2	Y	18	42	1		29
						20	9								
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	197	1	248	2	Y	25	19	1		35
						28	9								
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	206	1	259	2	Y	28	23	1		40
						31	9								
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	177	1	218	2	Y	33	25	1		48
						36	9								

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	407	1	623	2	Y	78	27	1			111
							86	9									
03	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	480	1	624	2	Y	69	47	1			133
							76	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	425	1	654	2	Y	63	106	1			90
							69	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	518	1	651	2	Y	74	59	1			105
							81	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	509	1	640	2	Y	77	69	1			113
							85	9									
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	505	1	620	2	Y	94	72	1			135
							103	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

02	840	N	814	-0-	-26	-0-	314	1	481	2	Y	17	10	1			30
							19	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	414	1	538	2	Y	14	13	1			31
							15	9									
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	333	1	514	2	Y	12	25	1			18
							13	9									
05	899	N	103	-0-	-796	-0-	44	1	56	2	Y	3	12	1			9
							3	9									
06	930	N	5	-0-	-925	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	6	1			3
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	2	1			1

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

02	3024	X	2125	-0-	-899	-0-	173	1	1910	2	Y	38	30	1			74
							42	9									
03	3348	X	2370	-0-	-978	-0-	170	1	2167	2	Y	30	32	1			72
							33	9									
04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	167	1	2054	2	Y	19	57	1			34
							21	9									
05	2945	X	2229	-0-	-716	-0-	184	1	2019	2	Y	24	22	1			36
							26	9									
06	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	176	1	2071	2	Y	27	24	1			39
							30	9									
07	2356	X	2132	-0-	-224	-0-	191	1	1910	2	Y	28	24	1			43
							31	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	1	18	1			22
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	9	1			13
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	10	1			3
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
02	2464	X	15	-0-	-2449	-0-	1	1	11	2	Y	3	41	1			53
							3	9									
03	2728	X	812	-0-	-1916	-0-	58	1	737	2	Y	15	23	1			45
							17	9									
04	2640	X	847	-0-	-1793	-0-	62	1	761	2	Y	22	36	1			31
							24	9									
05	2449	X	118	-0-	-2331	-0-	9	1	95	2	Y	13	20	1			24
							14	9									
06	780	X	139	-0-	-641	-0-	10	1	120	2	Y	8	16	1			16
							9	9									
07	868	X	429	-0-	-439	-0-	36	1	361	2	Y	29	10	1			35
							32	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	206	2	32	9	Y	29	99	1			25
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	2	12	9	Y	11					36
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	206	2	9	9	Y	8					44
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	204	2	10	9	Y	9					53
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	184	2	12	9	Y	11					64
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	177	2	13	9	Y	12					76

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4524	2	121	9	N	110	165	1			98
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4621	2	153	9	N	139					237
04	5880	X	4867	-0-	-1013	-0-	4738	2	129	9	N	117	180	1			174
05	6076	X	4854	-0-	-1222	-0-	4716	2	138	9	N	125	182	1			117
06	5700	X	4446	-0-	-1254	-0-	4311	2	135	9	N	123					240
07	5146	X	4254	-0-	-892	-0-	4120	2	134	9	N	122	177	1			185

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE 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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	2	8	9	N	7	165	1			55
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	454	2	17	9	N	15					70
04	450	N	327	-0-	-123	-0-	313	2	14	9	N	13					83
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15					98
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7	9	N	6					104
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3					107

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

02	8351	X	776	-0-	-7575	-0-	751	2	25	9	N	23					65
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	984	2	22	9	N	20					85
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					90
05	868	X	186	-0-	-682	-0-	185	2	1	9	N	1					91
06	2880	X	361	-0-	-2519	-0-	354	2	7	9	N	6					97
07	992	X	468	-0-	-524	-0-	466	2	2	9	N	2					99

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4913	2	184	9	N	167	182	1			91
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5432	2	221	9	N	201	185	1			107
04	6480	X	5588	-0-	-892	-0-	5404	2	184	9	N	167	184	1			90
05	6696	X	5629	-0-	-1067	-0-	5421	2	208	9	N	189	181	1			98
06	6150	X	5190	-0-	-960	-0-	4995	2	195	9	N	177					275
07	5766	X	5071	-0-	-695	-0-	4874	2	197	9	N	179	178	1			276

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	889	1	2053	2	N	168	154	1			57
							185	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	992	1	2348	2	N	205	200	1			62
							226	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	952	1	2219	2	N	146	148	1			60
							161	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	945	1	1961	2	N	141	151	1			50
							155	9									
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	951	1	1997	2	N	192	194	1			48
							211	9									
*07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	910	1	1940	2	N	200	193	1			55
							220	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	868	1	2004	2	N	167	153	1			57
							184	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	944	1	2235	2	N	205	200	1			62
							226	9									
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	936	1	2182	2	N	146	148	1			60
							161	9									
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	898	1	1865	2	N	141	151	1			50
							155	9									
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	859	1	1804	2	N	192	194	1			48
							211	9									
*07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	817	1	1744	2	N	200	193	1			55
							220	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
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
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1095	1	2529	2	N	64	53	1			22
							70	9									
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1225	1	2900	2	N	90	85	1			27
							99	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1167	1	2719	2	N	56	60	1			23
							62	9									
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1300	1	2698	2	N	53	57	1			19
							58	9									
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	1245	1	2614	2	N	74	74	1			19
							81	9									
*07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1390	1	2965	2	N	76	74	1			21
							84	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	242	1	559	2	N	83	77	1			28
							91	9									
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	264	1	625	2	N	103	100	1			31
							113	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	259	1	604	2	N	73	74	1			30
							80	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	283	1	586	2	N	71	76	1			25
							78	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	260	1	546	2	N	96	97	1			24
							106	9									
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	309	1	659	2	N	99	96	1			27
							109	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	250	1	826	2	N	42					129
							46	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	310	1	811	2	N	51					180
							56	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	300	1	970	2	N	30	175	1			35
							33	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	310	1	1032	2	N	44					79
							48	9									
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	300	1	992	2	N	45					124
							50	9									
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	2	N	40					164
							44	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	2	N	45	98	1			96
							50	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	115	1	844	2	N	48	72	1			72
							53	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	131	1	937	2	N	45					117
							50	9									
05	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	135	1	997	2	N	61	97	1			81
							67	9									
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	132	1	1037	2	N	47					128
							52	9									
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	136	1	1063	2	N	12	51	1			89
							13	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

02	700 N	551	-0-	-149	-0-	102	1	441	2	N	7	93	1			101
						8	9									
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	112	1	490	2	N	13					114
						14	9									
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	N	15					129
						17	9									
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	130	1	484	2	N	-0-					129
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	121	1	437	2	N	63	110	1			82
						69	9									
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	133	1	419	2	N	2					84
						2	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

02	1932 N	1093	-0-	-839	-0-	57	1	997	2	N	35	86	1			103
						39	9									
03	2077 N	1546	-0-	-531	-0-	73	1	1431	2	N	38					141
						42	9									
04	1950 N	1433	-0-	-517	-0-	80	1	1302	2	N	46	113	1			74
						51	9									
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	108	1	1649	2	N	53	60	1			67
						58	9									
*06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	109	1	1433	2	N	60	90	1			37
						66	9									
*07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	127	1	1720	2	N	42					79
						46	9									

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

02	1596 N	1139	-0-	-457	-0-	118	1	971	2	N	45					110
						50	9									
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	133	1	1499	2	N	62	108	1			64
						68	9									
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	134	1	1476	2	N	53					117
						58	9									
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	140	1	1728	2	N	47	95	1			69
						52	9									
*06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	136	1	1729	2	N	104	67	1			106
						114	9									
*07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	140	1	1699	2	N	63	92	1			77
						69	9									

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 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	979	-0-	979	7072	14	1	940	2	N	23	61	1			37
						25	9									
03	T. A.	2024	-0-	2024	9096	27	1	1945	2	N	47					84
						52	9									
04	T. A.	1437	-0-	1437	10533	26	1	1334	2	N	70	66	1			88
						77	9									
05	11610 X	1077	-0-	-10533	-0-	14	1	1022	2	N	37	79	1			46
						41	9									
*06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	N	81	84	1			43
						89	9									
*07	1462 N	767	-0-	-695	-0-	10	1	701	2	N	51					94
						56	9									

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

02	7321	6146	-0-	-1175	-0-	508	1	5618	2	N	18					222
						20	9									
03	7321	7321	-0-	-0-	-0-	531	1	6768	2	N	20					242
						22	9									
04	6683	6683	-0-	-0-	-0-	500	1	6157	2	N	24	181	1			85
						26	9									
05	6778	6778	-0-	-0-	-0-	566	1	6201	2	N	10					95
						11	9									
06	6713	6713	-0-	-0-	-0-	525	1	6162	2	N	24					119
						26	9									
*07	5871	5871	-0-	-0-	-0-	532	1	5317	2	N	20					139
						22	9									

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	116	1	178	2	Y	45	29	1			81
						50	9									
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	161	1	209	2	Y	40	34	1			87
						44	9									
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	125	1	193	2	Y	35	70	1			52
						39	9									
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	171	1	215	2	Y	37	34	1			55
						41	9									
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	166	1	208	2	Y	39	36	1			58
						43	9									
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	110	1	135	2	Y	30	37	1			51
						33	9									

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
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-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	1	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	21	19	1	7
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	20	21	1	6
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	18	17	1	7
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	17	18	1	6
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	25	25	1	6
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	25	24	1	7

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	26	1	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	30	1	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	24	1	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	25	1	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	34	1	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	34	1	10

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	39	1	14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	50	1	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	37	1	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	38	1	12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	49	1	12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	48	1	14

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5191 - 5210

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6322 - 6328

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	14	1	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	14	1	35

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MAURBRO (5620 SAND) 58449 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS, MIKE WELL #: 20 F RRCID -> 187959 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5600 - 5602

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-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURITZ, EAST (5600) 58470 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
MAURITZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 269824 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688

02	3500	1566	-0-	-1934	-0-	1140	2	426	9	N	387	335	1		227
03	3875	1529	-0-	-2346	-0-	1196	2	333	9	N	303	335	1		195
04	3750	1631	-0-	-2119	-0-	1092	2	539	9	N	490	340	1		345
05	2728 #	1182	-0-	-1546	-0-	834	2	348	9	N	316	342	1		319
06	2190 #	887	-0-	-1303	-0-	502	2	385	9	N	350	345	1		324
*07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	197	341	1		180

MAURITZ, WEST (5600 FRIO) 58476 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
WILLIAMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274197 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5504 - 5511

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2015 - PLUGGED 06/10/15

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	44	1	1804	9	N	1640	1558	1			424
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	103	1	1891	9	N	1719	1738	1			405
04	2160 N	1740	-0-	-420	-0-	83	1	1657	9	N	1506	1387	1	1	8	523
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1617	9	N	1470	1560	1			433
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	83	1	1454	9	N	1322	1391	1			364
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1455	1712	1			107

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

02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	19	2	7	9	Y	6	6	1			11
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	6	7	1			10
						7	9									
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	22	2	Y	8	7	1			11
						9	9									
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	1			11
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3					14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	84
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-	84
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	84
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-	84
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2	Y	-0-	84
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-	84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2	Y	-0-	48
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	Y	-0-	48
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	Y	-0-	48
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	48
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2	Y	-0-	48
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2	Y	-0-	48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324 X	36	-0-	-2288	-0-	10	1	26	2	N	-0-					195
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					195
04	2490 X	1001	-0-	-1489	-0-	120	1	881	2	N	-0-					195
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	191	1	2570	2	N	30					225
						33	9									
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	239	1	1029	2	N	15					240
						17	9									
*07	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	263	1	1435	2	N	14	193	1			61
						15	9									

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

02	4480 X	4147	-0-	-333	-0-	4133	2	14	9	N	13					53
03	4929 X	4866	-0-	-63	-0-	4851	2	15	9	N	14					67
04	4770 X	4533	-0-	-237	-0-	4505	2	28	9	N	25					92
05	4929 X	4483	-0-	-446	-0-	4452	2	31	9	N	28	75	1			45
06	4710 X	3754	-0-	-956	-0-	3746	2	8	9	N	7					52
07	4867 X	1657	-0-	-3210	-0-	1651	2	6	9	N	5					57

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

02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	102	1	3318	2	Y	54	80	1			91
						59	9									
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	104	1	3354	2	Y	50					141
						55	9									
04	3720 X	3215	-0-	-505	-0-	95	1	3087	2	Y	30	93	1			78
						33	9									
05	3844 X	701	-0-	-3143	-0-	20	1	651	2	Y	27					105
						30	9									
06	3720 X	1454	-0-	-2266	-0-	43	1	1385	2	Y	24					129
						26	9									
07	3844 X	3137	-0-	-707	-0-	93	1	3015	2	Y	26					155
						29	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	47	1	1533	2	Y	217	196	1			24
						239	9									
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	58	1	1862	2	Y	316	204	1			136
						348	9									
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	53	1	1710	2	Y	196	199	1			133
						216	9									
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	62	1	2000	2	Y	187	208	1			112
						206	9									
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	56	1	1801	2	Y	143	173	1			82
						157	9									
07	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	56	1	1807	2	Y	155	181	1			56
						171	9									

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
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
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
05	744 N	505	-0-	-239	-0-	13	1	409	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	12	1	384	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	12	1	366	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (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

02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	51	1	1656	2	Y	54	100	1			119
						59	9									
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	79	1	2554	2	Y	50					169
						55	9									
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	Y	30	94	1			105
						33	9									
05	3100 N	3741	-0-	641	641	111	1	3601	2	Y	26					131
						29	9									
06	3000 N	3132	-0-	132	773	93	1	3013	2	Y	24					155
						26	9									
*07	1773 N	1000	-0-	-773	-0-	29	1	943	2	Y	25					180
						28	9									

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

02	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	187	1	6064	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	196	1	6348	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
04	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	180	1	5819	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	187	1	6056	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
06	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	169	1	5452	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
*07	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	159	1	5133	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
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
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	50	1	1628	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	56	1	1826	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	50	1	1628	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	57	1	1830	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	54	1	1740	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	214	1	554	2	N	5					122
							6	9									
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	248	1	771	2	N	6					128
							7	9									
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	120	1	878	2	N	6					134
							7	9									
05	899	X	833	-0-	-66	-0-	57	1	766	2	N	9					143
							10	9									
06	990	X	340	-0-	-650	-0-	61	1	265	2	N	13					156
							14	9									
07	1054	X	533	-0-	-521	-0-	82	1	447	2	N	4					160
							4	9									

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

02	1652	X	1533	-0-	-119	-0-	1497	2	36	9	N	33					122
03	1829	X	1411	-0-	-418	-0-	1365	2	46	9	N	42	65	1			99
04	1740	X	1388	-0-	-352	-0-	1351	2	37	9	N	34					133
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1871	2	51	9	N	46	110	1			69
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1734	2	51	9	N	46					115
07	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	1627	2	32	9	N	29					144

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

02	560	X	527	-0-	-33	-0-	514	2	13	9	N	12					130
03	620	X	537	-0-	-83	-0-	517	2	20	9	N	18	122	1			26
04	600	X	572	-0-	-28	-0-	561	2	11	9	N	10					36
05	620	X	532	-0-	-88	-0-	528	2	4	9	N	4					40
06	570	X	504	-0-	-66	-0-	500	2	4	9	N	4					44
07	589	X	459	-0-	-130	-0-	453	2	6	9	N	5					49

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GEISER OPERATING, INC. //CONT.// 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

02	8288 X	1498	-0-	-6790	-0-	340	1	1134	2	N	22					192
						24	9									
03	8432 X	1726	-0-	-6706	-0-	500	1	1201	2	N	23					215
						25	9									
04	8160 X	1788	-0-	-6372	-0-	540	1	1227	2	N	19					234
						21	9									
05	4588 X	2012	-0-	-2576	-0-	620	1	1371	2	N	19					253
						21	9									
06	1680 X	1527	-0-	-153	-0-	540	1	967	2	N	18					271
						20	9									
*07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	420	1	2145	2	N	25	187	1			109
						28	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

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-

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

02	2800 N	1652	-0-	-1148	794	612	1	1023	2	N	15					234
						17	9									
03	2499 N	1705	-0-	-794	-0-	578	1	1118	2	N	8					242
						9	9									
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	682	1	1521	2	N	3					245
						3	9									
05	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	713	1	1538	2	N	14	179	1			80
						15	9									
06	2100 X	1760	-0-	-340	-0-	618	1	1131	2	N	10					90
						11	9									
07	2170 X	1402	-0-	-768	-0-	577	1	821	2	N	4					94
						4	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4452 X	86	-0-	-4366	-0-	32	1	54	2	N	-0-					73
03	4929 X	395	-0-	-4534	-0-	135	1	260	2	N	-0-					73
04	4770 X	25	-0-	-4745	-0-	8	1	17	2	N	-0-					73
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					73
06	390 X	203	-0-	-187	-0-	72	1	131	2	N	-0-					73
07	403 X	51	-0-	-352	-0-	21	1	30	2	N	-0-					73

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
02	3976 #	3290	-0-	-686	-0-	2952	2	338	9	Y	307	170	1			282
03	4216 #	3056	-0-	-1160	-0-	86	1	2798	2	Y	156	184	1			254
						172	9									
04	3969 R	3969	-0-	-0-	-0-	105	1	3757	2	Y	97	180	1			171
						107	9									
05	4813 R	4813	-0-	-0-	-0-	125	1	4602	3	Y	78	99	1			150
						86	9									
*06	5589	5589	-0-	-0-	-0-	146	1	5401	3	Y	38					188
						42	9									
*07	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					188

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

02	2408 #	2158	-0-	-250	-0-	2143	2	15	9	N	14					189
03	2666 #	1540	-0-	-1126	-0-	1501	2	39	9	N	35					224
04	2520 #	1315	-0-	-1205	-0-	1279	2	36	9	N	33					257
05	2604 #	1547	-0-	-1057	-0-	1510	2	37	9	N	34	173	1			118
06	2400 #	696	-0-	-1704	-0-	681	2	15	9	N	14					132
07	2387 #	523	-0-	-1864	-0-	515	2	8	9	N	7					139

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

02	3752 #	3004	-0-	-748	-0-	2996	2	8	9	Y	7	7	1			11
03	4154 #	3072	-0-	-1082	-0-	91	1	2974	2	Y	6	7	1			10
						7	9									
04	4116 R	4116	-0-	-0-	-0-	108	1	3869	2	Y	126	7	1			129
						139	9									
05	3472 #	3244	-0-	-228	-0-	83	1	3048	3	Y	103	75	1			157
						113	9									
*06	3210 #	3123	-0-	-87	-0-	81	1	2987	3	Y	50					207
						55	9									
*07	3317 #	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					207

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

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO (FRIO 6530) 58693 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNITED OPERATING, LLC 877448
DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 094863 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6532 - 6535

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

02	2828 X	2398	-0-	-430	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
03	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	2411	-0-	-499	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
06	2580 X	2471	-0-	-109	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
07	2666 X	2281	-0-	-385	-0-	2281	2			N	-0-			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3057	3	19	9	N	17					164
03	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8703	3	39	9	N	35					199
*04	3300 X	3164	-0-	-136	-0-	3132	3	32	9	N	29	180	1			48
*05	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5294	3	64	9	N	58	2	8			104
06	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					104
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					104

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	DELQ PR	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

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
03	DELQ PR	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

UNIVERSAL GEOPOWER LLC 878327
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138	7	-0-
04	14B DENY	-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-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
03	DELQ PR	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

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

02	2128 #	22	-0-	-2106	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2500) 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	135	1	28	2	N	-0-				-0-
							499	5								
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	174	1	60	2	N	-0-				-0-
							391	5								
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	169	1	56	2	N	-0-				-0-
							375	5								
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	173	1	27	2	N	-0-				-0-
							314	5								
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	168	1	27	2	N	-0-				-0-
							275	5								
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	102	1	24	2	N	-0-				-0-
							305	5								

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	246	1	52	2	N	-0-				-0-
							912	5								
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	289	1	99	2	N	-0-				-0-
							648	5								
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	201	1	66	2	N	-0-				-0-
							446	5								
05	1085	N	571	-0-	-514	-0-	192	1	30	2	N	-0-				-0-
							349	5								
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	299	1	48	2	N	-0-				-0-
							490	5								
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	215	1	50	2	N	-0-				-0-
							642	5								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 141 RRCID -> 043457 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	305	1	64	2	N	-0-					-0-
						1127	5									
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	431	1	147	2	N	-0-					-0-
						965	5									
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	421	1	138	2	N	-0-					-0-
						934	5									
05	1643 N	994	-0-	-649	-0-	335	1	52	2	N	-0-					-0-
						607	5									
06	1500 N	1080	-0-	-420	-0-	386	1	62	2	N	-0-					-0-
						632	5									
*07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	387	1	91	2	N	-0-					-0-
						1156	5									

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

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-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC //CONT.// 328364
FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 3338

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 E RRCID -> 002755 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	130	1	27	2	N	-0-			-0-
						481	5							
03	527 N	394	-0-	-133	-0-	110	1	38	2	N	-0-			-0-
						246	5							
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	94	1	31	2	N	-0-			-0-
						209	5							
05	713 N	285	-0-	-428	-0-	96	1	15	2	N	-0-			-0-
						174	5							
06	390 N	249	-0-	-141	-0-	89	1	14	2	N	-0-			-0-
						146	5							
07	341 N	216	-0-	-125	-0-	51	1	12	2	N	-0-			-0-
						153	5							

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (4800) 59371 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 3 RRCID -> 185223 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13080		150	-0-	-12930	-0-	149	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11005	#	74	-0-	-10931	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	8760	#	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
05	7409	#	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	#	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5510) 59371 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 263017 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. "A" WELL #: 41 RRCID -> 225876 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5600 NORTH) //CONT.// 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
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
02	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	348	1	73	2	Y	61	83	1			12
						1289	5	67	9							
03	868 #	214	-0-	-654	-0-	43	1	15	2	Y	55	48	1			19
						95	5	61	9							
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	37	37	1			19
05	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	33	45	1			7
06	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	24	17	1			14
07	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	31	34	1			11

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

02	1064 N	236	-0-	-828	-0-	93	2	143	9	N	130	177	1			3
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2830	2	56	9	N	51					54
04	3000 N	4330	-0-	1330	1330	332	1	3952	2	N	42					96
						46	9									
05	3100 N	3154	-0-	54	1384	3112	2	42	9	N	38					134
06	3000 N	2753	-0-	-247	1137	53	1	2681	2	N	17					151
						19	9									
*07	3556 X	2419	-0-	-1137	-0-	2401	2	19	9	N	17					168

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

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.	147	-0-	147	147	35	1	8	2	N	-0-					-0-
						104	5									

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
02	T. A.	341	-0-	341	378	172	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	943	-0-	943	1321	605	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1321					Y	-0-					-0-
*05	1321	-0-	-0-	-1321	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 62-L RRCID -> 152623 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN, CARRIZO WELL #: 3 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 1 C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5122 - 5126

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCFADDIN, NORTH (5060) 59373 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -B- WELL #: 1-L RRCID -> 147648 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 4955 - 5044

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5156 - 5468

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568	4	-0-	-1564	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
03	1426 #	397	-0-	-1029	-0-	114	1	283	2	N	-0-			-0-
04	2246	2246	-0-	-0-	-0-	1822	1	424	2	N	-0-			-0-
05	1736	1839	-0-	103	103	1361	1	478	2	N	-0-			-0-
*06	1623 N	1520	-0-	-103	-0-	1222	1	298	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS) 59373 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN, CARRIZO WELL #: 3 RRCID -> 178232 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 5156 - 5174

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2008

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) //CONT.// 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5550) 59373 580 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TEXAS GULF PROD. CO. 846090
LINVILLE, OSCAR WELL #: 3 I RRCID -> 002849 COMPL. DATE 08/14/1962 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5606 - 5620

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

02	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2	N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	983	883	1	100
*04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-	100	1	-0-
*05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			-0-
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-

MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5733 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

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. 5920 - 5922

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

02	14B2 EXT	671	-0-	671	1115	369	1	302	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	333	-0-	333	1448	96	1	237	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	575	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	24	-0-	-1092	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

02	252 #	228	-0-	-24	-0-	220	2	8	9	N	7					147
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	177	2	19	9	N	17					164
04	390 #	159	-0-	-231	-0-	148	2	11	9	N	10	153	1			21
05	403 #	184	-0-	-219	-0-	164	2	20	9	N	18					39
06	390 #	188	-0-	-202	-0-	176	2	12	9	N	11					50
07	248 #	158	-0-	-90	-0-	140	2	18	9	N	16					66

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
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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	8008	8008	-0-	-0-	-0-	490	1	7495	2	N	21					178
						23	9									
03	6169	5228	-0-	-941	-0-	543	1	4682	2	N	3					181
						3	9									
04	5970	4772	-0-	-1198	-0-	525	1	4247	2	N	-0-					181
05	6169	1502	-0-	-4667	-0-	543	1	959	2	N	-0-					181
06	5970	1438	-0-	-4532	-0-	525	1	913	2	N	-0-					181
07	6169	2894	-0-	-3275	-0-	543	1	2339	2	N	11					192
						12	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014 - P&A 11/20/14

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

02	5600 X	4955	-0-	-645	-0-	40	1	4915	2	N	-0-					15
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					15
04	5940 X	3550	-0-	-2390	-0-	87	1	3463	2	N	-0-					15
05	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	67	1	9550	2	N	-0-					15
06	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	67	1	9894	2	N	-0-					15
*07	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	67	1	9718	2	N	-0-					15

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

02	2744 #	778	-0-	-1966	-0-	6	1	772	2	N	-0-					6
03	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					6
04	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					6
05	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					6
06	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					6
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					6

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

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

02	8484 X	8051	-0-	-433	-0-	398	1	7653	2	N	-0-					157
03	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					157
04	10110 X	3013	-0-	-7097	-0-	425	1	2588	2	N	-0-					157
05	10447 X	9992	-0-	-455	-0-	439	1	9544	2	N	8					165
						9	9									
06	9960 X	8668	-0-	-1292	-0-	416	1	8249	2	N	3					168
						3	9									
*07	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	434	1	8984	2	N	-0-					168

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

02	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	624	1	7906	2	N	-0-					58
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					58
04	7200 X	2856	-0-	-4344	-0-	655	1	2201	2	N	-0-					58
05	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	680	1	8499	2	N	-0-					58
06	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	656	1	8260	2	N	13					71
						14	9									
*07	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	677	1	8261	2	N	14					85
						15	9									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

02	7028 X	7003	-0-	-25	-0-	57	1	6946	2	N	-0-					19
03	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					19
04	6960 X	3295	-0-	-3665	-0-	80	1	3215	2	N	-0-					19
05	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	66	1	9332	2	N	-0-					19
06	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	62	1	9135	2	N	-0-					19
*07	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	68	1	9849	2	N	-0-					19

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEDIO CREEK (4300)                          60198 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: BEE
  MEGO RESOURCES, LLC                       559362
    HEARD                           WELL #:    1    RRCID -> 234182  COMPL. DATE 05/04/2007  TOTAL DEPTH  4411 PERF. 4184 -  4190
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  T-C OIL COMPANY, LLC                      833782
    EDWARDS                         WELL #:    1    RRCID -> 255115  COMPL. DATE 01/21/2010  TOTAL DEPTH  4502 PERF. 4235 -  4251
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     7812 X      7465     -0-       -347 B        -0-        1171  1     6294  2    N       -0-                                38
 03     8463 X      -0-      -0-      -8463 B        -0-                                N       -0-                                38
 04     8340 X      1722     -0-      -6618 B        -0-        1213  1      509  2    N       -0-                                38
 05     8618 X      8433     -0-       -185 B        -0-        1290  1     7142  2    N         1                                39
                                                                   1  9
 06    10058 X     10058     -0-        -0-  B        -0-        1259  1     8799  2    N       -0-                                39
*07     9363 X      9363     -0-        -0-  B        -0-        1296  1     8067  2    N       -0-                                39

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEDIO CREEK (4380)                          60198 625   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: BEE
  MEGO RESOURCES, LLC                       559362
    SASSER                          WELL #:    6    RRCID -> 263059  COMPL. DATE 09/23/2011  TOTAL DEPTH  4966 PERF. 4378 -  4390
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEDIO CREEK, EAST (2900)                    60200 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: BEE
  T-C OIL COMPANY, LLC                      833782
    EDWARDS                         WELL #:    2    RRCID -> 255742  COMPL. DATE 10/03/2011  TOTAL DEPTH  3308 PERF. 2785 -  2788
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                24
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                24
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                24
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                24
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                24
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                24
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MELON CREEK                                 60364 001   ASSOCIATED              49B                               CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY                    386310
    THOMAS O'CONNOR 'D'             WELL #:    5    RRCID -> 182449  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  5851 PERF. 5756 -  5841
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 #   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    THOMAS O'CONNOR "D"             WELL #:    4    RRCID -> 250850  COMPL. DATE 07/24/2009  TOTAL DEPTH  5964 PERF. 5678 -  5692
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

MELON CREEK (5870) 60364 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 56 RRCID -> 270895 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5876 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	6161					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	6161					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	6161					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	6161					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	6161					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	6161					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					135
03	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	1322	2			N	-0-					135
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					135
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					135
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					135
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-	67	1			68

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1078	-0-	-1638	-0-	20 55	1 9	1003	2	N	50	115	1			50
03	4030	X	3115	-0-	-915	-0-	40 44	1 9	3031	2	N	40					90
04	3900	X	3002	-0-	-898	-0-	40 17	1 9	2945	2	N	15					105
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	40 11	1 9	3785	2	N	10					115
06	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	40 67	1 9	2759	2	N	61	176	1			-0-
*07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	40 44	1 9	3255	2	N	40					40

MEYERSVILLE (MASSIVE II) 60934 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HARKINS & COMPANY, ETAL 357120
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 003178 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8657 - 8662

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202861 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10246 - 10257

02	0		-0-	-0-	-0-	B	-4957				N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-4957				N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-4957				N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-4957				N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - PLUGGED 07/29/14

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

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-

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
02	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	3	N	31	187	1			50
						34	9									
03	5689	5689	-0-	-0-	-0-	124	1	5502	3	N	57					107
						63	9									
04	5689	2710	-0-	-2979	-0-	120	1	2560	3	N	27					134
						30	9									
05	5689 #	1814	-0-	-3875	-0-	124	1	1666	3	N	22					156
						24	9									
06	4320	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					156
07	4464	-0-	-0-	-4464	-0-					N	66	222	1			-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					160
03	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-	159	1			1
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					1
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					1
*06	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					212

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

02	56 #	28	-0-	-28	-0-	5	1	23	2	N	-0-					25
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					25
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	2	N	-0-					25
05	62 #	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	2	N	-0-					25
06	60 #	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	2	N	-0-					25
07	124 #	33	-0-	-91	-0-	6	1	27	2	N	-0-					25

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

02	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-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

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

MIKESKA (2ND TOM LYNE) //CONT.// 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	448 N	15	-0-	-433	-0-	3	1	12	2	N	-0-					84
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	126	1	421	2	N	-0-					84
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	43	1	132	2	N	-0-					84
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
06	540 N	154	-0-	-386	-0-	42	1	112	2	N	-0-					84
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	185	2	N	2					86
						2	9									

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

02	DLQ G-10	8473	-0-	8473	8473	882	1	7518	2	Y	66	130	2			105
						73	9									
03	DLQ G-10	13554	-0-	13554	22027	1416	1	12069	2	Y	63					168
						69	9									
04	6648	6648	-0-	-0-	22027	693	1	5904	2	Y	46	118	1			96
						51	9									
05	9300	7758	-0-	-1542	20485	808	1	6884	2	Y	60					156
						66	9									
*06	29489	9004	-0-	-20485	-0-	937	1	7986	2	Y	74	148	1			82
						81	9									
07	9300 #	6924	-0-	-2376	-0-	716	1	6101	2	Y	97	156	1			23
						107	9									

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

02	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	397	1	3383	2	Y	26	50	2			7
						29	9									
03	DLQ G-10	3569	-0-	3569	7378	371	1	3163	2	Y	32					39
						35	9									
04	9088 X	1710	-0-	-7378	-0-	178	1	1503	2	Y	26	64	1			1
						29	9									
05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	220	1	1875	2	Y	28					29
						31	9									
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	189	1	1611	2	Y	21	42	1			8
						23	9									
07	1705 X	902	-0-	-803	-0-	93	1	796	2	Y	12	19	1			1
						13	9									

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

02	DLQ G-10	605	-0-	605	605	64	1	541	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	663	-0-	663	1268	70	1	593	2	Y	-0-					5
04	1800 N	622	-0-	-1178	90	65	1	557	2	Y	-0-					5
05	693 N	603	-0-	-90	-0-	63	1	540	2	Y	-0-					5
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	87	1	746	2	Y	-0-					5
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	58	1	496	2	Y	-0-					5

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	96	1	444	2	N	1					148
						1	9									
03	589 N	513	-0-	-76	-0-	118	1	395	2	N	-0-					148
04	630 N	468	-0-	-162	-0-	114	1	354	2	N	-0-					148
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	141	1	450	2	N	-0-					148
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	172	1	459	2	N	-0-					148
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	127	1	559	2	N	1					149
						1	9									

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

02	1400 #	626	-0-	-774	-0-	608	2	18	9	N	16					141
03	1550 #	1023	-0-	-527	-0-	979	2	44	9	N	40					181
04	1500 #	964	-0-	-536	-0-	925	2	39	9	N	35					216
05	1240 #	878	-0-	-362	-0-	865	2	13	9	N	12					228
06	1200 #	1189	-0-	-11	-0-	1164	2	25	9	N	23	181	1			70
07	1023 #	1005	-0-	-18	-0-	977	2	28	9	N	25					95

MILLER (5210) 61450 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
HUNT, WILLIAM W. JR. WELL #: 1 D RRCID -> 112743 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 2520 - 4498

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59

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
02	504	N	273	-0-	-231	-0-	273	2			N	-0-					55
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					55
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	1	1	9	N	1					56

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

02	P&A	COND	-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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

02	0	N	-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

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MINERAL, NORTH (9850) 61822 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: 2 RRCID -> 138926 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9943 - 9968

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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL, WEST (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

02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	415	2	771	9	N	701	693	1			387
03	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	257	2	968	9	N	880	861	1			406
04	1560 N	1169	-0-	-391	-0-	220	2	949	9	N	863	870	1			399
05	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	344	2	732	9	N	665	675	1			389
06	1200 N	980	-0-	-220	-0-	87	2	893	9	N	812	1032	1			169
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	156	2	1080	9	N	982	869	1			282

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

02	1596 X	1896	-0-	300 B	-64731	1894	2	2	9	N	2					90
03	1891 X	1611	-0-	-280 B	-64731	1565	2	46	9	N	42					132
04	1950 X	1466	-0-	-484 B	-64731	1424	2	42	9	N	38	151	1			19
05	2108 X	1712	-0-	-396 B	-64731	1694	2	18	9	N	16					35
06	2040 X	1430	-0-	-610 B	-64731	1406	2	24	9	N	22					57
07	2108 X	1478	-0-	-630 B	-64731	1453	2	25	9	N	23					80

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - P&A 01/17/14

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	54	1	6717	2	N	167	194	1			46
							184	9									
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	55	1	7034	2	N	196	184	1			58
							216	9									
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	54	1	6943	2	N	163					221
							179	9									
05	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	53	1	7089	2	N	191	372	1			40
							210	9									
06	7440	X	6564	-0-	-876	-0-	48	1	6360	2	N	142					182
							156	9									
07	7688	X	7000	-0-	-688	-0-	52	1	6799	2	N	135	188	1			129
							149	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	70	1			86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	77	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	79	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	131	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

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-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	97	78	1	95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	85	1	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	99	81	1	34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	131	1	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			25
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	16	1	20
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	18	1	19
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	11	1	14
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	1				52
							1	9								
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				52
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				52
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	15	2	N	12				64
							13	9								
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	2				66
							2	9								
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-				66

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	5					22
							6	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	N	11					33
							12	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	546	2	N	9					42
							10	9									
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	491	2	N	8					50
							9	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	N	9					59
							10	9									
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	46	1	443	2	N	8					67
							9	9									

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	4608	-0-	-1608	-0-	4458	2	150	9	N	136	191	1			103
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6900	2	123	9	N	112					215
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9596	2	195	9	N	177	177	1			215
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5192	2	156	9	N	142	179	1			178
06	6660	X	6570	-0-	-90	-0-	6447	2	123	9	N	112	185	1			105
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					105

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	1825	1	18328	3	Y	364	327	1			155
							400	9									
03	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	1815	1	14120	3	Y	263	328	1			90
							289	9									
04	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	1753	1	14706	3	Y	292	318	1			64
							321	9									
05	15562	X	14066	-0-	-1496	-0-	1438	1	12338	3	Y	264	152	1			176
							290	9									
06	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	1736	1	18558	3	Y	294	291	1			179
							323	9									
*07	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	1623	1	16608	3	Y	245	301	1			123
							270	9									

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
02	19264	X	18278	-0-	-986	-0-	1609	1	16255	3	Y	376	384	1			70
							414	9									
03	20739	X	14815	-0-	-5924	-0-	1638	1	12814	3	Y	330	287	1			113
							363	9									
04	20070	X	15474	-0-	-4596	-0-	1600	1	13497	3	Y	343	394	1			62
							377	9									
05	20243	X	13483	-0-	-6760	-0-	1362	1	11761	3	Y	327	237	1			152
							360	9									
06	19590	X	19462	-0-	-128	-0-	1622	1	17441	3	Y	363	406	1			109
							399	9									
07	20243	X	18828	-0-	-1415	-0-	1638	1	16861	3	Y	299	386	1			22
							329	9									

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
02	13048 X	12755	-0-	-293	-0-	1204	1	11412	3	N	126	181	1			122
						139	9									
03	14198 X	8667	-0-	-5531	-0-	1026	1	7531	3	N	100					222
						110	9									
04	13740 X	13517	-0-	-223	-0-	1500	1	11874	3	N	130	182	1			170
						143	9									
05	14136 X	12574	-0-	-1562	-0-	1367	1	11072	3	N	123	183	1			110
						135	9									
06	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	1385	1	13973	3	N	134	177	1			67
						147	9									
*07	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	1366	1	13193	3	N	132	157	1			42
						145	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

02	11508 X	10295	-0-	-1213	-0-	979	1	9285	3	N	28					190
						31	9									
03	12741 X	9220	-0-	-3521	-0-	1100	1	8074	3	N	42	182	1			50
						46	9									
04	12330 X	8157	-0-	-4173	-0-	910	1	7204	3	N	39					89
						43	9									
05	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	1250	1	10126	3	N	61					150
						67	9									
06	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1096	1	11063	3	N	12					162
						13	9									
*07	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1115	1	10768	3	N	36	170	1			28
						40	9									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

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-

MISSION VALLEY (11,900 WILCOX) 62150 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
RUSCHAUPT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 032829 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 15019 PERF.11918 - 11936

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2014 - PLUGGED 11/13/14

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCCRABB RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 233877 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	1	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2014 - P&A 10/31/14

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

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-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2369	-0-	-375	-0-	187	1	2136	2	Y	42					245
						46	9									
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	227	1	2596	2	Y	67					312
						74	9									
04	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	228	1	2310	2	Y	25					337
						28	9									
05	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	224	1	2207	2	Y	62	123	1			276
						68	9									
06	2790 X	2486	-0-	-304	-0-	219	1	2183	2	Y	76	99	1			253
						84	9									
07	2883 X	1591	-0-	-1292	-0-	147	1	1407	2	Y	34					287
						37	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

02	2436 N	2250	-0-	-186	-0-	290	1	1924	3	Y	33					79
						36	9									
03	2604 N	2385	-0-	-219	-0-	293	1	1993	3	Y	90					169
						99	9									
04	2340 N	2289	-0-	-51	-0-	305	1	1904	3	Y	73	178	1			64
						80	9									
05	2480 N	2220	-0-	-260	-0-	292	1	1850	3	Y	71					135
						78	9									
06	2310 N	2077	-0-	-233	-0-	285	1	1702	3	Y	82	177	1			40
						90	9									
07	2356 N	2169	-0-	-187	-0-	286	1	1759	3	Y	113					153
						124	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3258	2	59	9	N	54					240
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3339	2	39	9	N	35	183	1			92
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3387	2	41	9	N	37					129
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3364	2	56	9	N	51					180
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2284	2	23	9	N	21					201
*07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3275	2	19	9	N	17					218

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

02	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	495	1	5667	2	N	15					184
						17	9									
03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	513	1	5852	2	N	45					229
						50	9									
04	6060 X	5311	-0-	-749	-0-	473	1	4796	2	N	38	178	1			89
						42	9									
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	607	1	5968	2	N	20					109
						22	9									
06	6300 X	5091	-0-	-1209	-0-	463	1	4617	2	N	10					119
						11	9									
*07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	633	1	6080	2	N	11					130
						12	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1675	-0-	-257	-0-	135	1	1539	2	N	1					141
							1	9									
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	171	1	1951	2	N	25					166
							28	9									
04	1980	X	1903	-0-	-77	-0-	169	1	1717	2	N	15					181
							17	9									
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	192	1	1885	2	N	3					184
							3	9									
06	2070	X	1896	-0-	-174	-0-	172	1	1718	2	N	5					189
							6	9									
07	2139	X	1814	-0-	-325	-0-	171	1	1643	2	N	-0-					189

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

02	241671	X	62689	-0-	-178982	-0-	61714	2	975	9	N	886	907	1			275
03	71300	X	67287	-0-	-4013	-0-	66245	2	1042	9	N	947	1085	1			137
04	69000	X	66762	-0-	-2238	-0-	65760	2	1002	9	N	911	898	1			150
05	71300	X	56736	-0-	-14564	-0-	55754	2	982	9	N	893	895	1			148
06	69000	X	68454	-0-	-546	-0-	67454	2	1000	9	N	909	895	1			162
07	71300	X	67622	-0-	-3678	-0-	66646	2	976	9	N	887	885	1			164

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

02	6748	X	5517	-0-	-1231	-0-	635	1	4882	2	N	-0-					14
*03	6200	X	5940	-0-	-260	-0-	673	1	5266	2	N	1					15
							1	9									
*04	5910	X	5689	-0-	-221	-0-	695	1	4994	2	N	-0-					15
*05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	685	1	6150	2	N	-0-					15
*06	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	654	1	5188	2	N	-0-					15
*07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	712	1	5626	2	N	-0-					15

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014 - W/O TO 02-274860

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	8	1	103	2	N	1					27
							1	9									
03	341	N	161	-0-	-180	-0-	12	1	149	2	N	-0-					27
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					27
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	2	N	-0-					27
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					27
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					27

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

02	2184	X	2013	-0-	-171	-0-	1895	2	118	9	N	107	154	1			136
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2460	2	17	9	N	15					151
04	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	2255	2	13	9	N	12					163
05	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	2345	2	11	9	N	10					173
06	2400	X	1942	-0-	-458	-0-	1932	2	10	9	N	9					182
07	2480	X	1382	-0-	-1098	-0-	1369	2	13	9	N	12					194

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

02	1092	X	790	-0-	-302	-0-	776	2	14	9	N	13	45	1			176
03	1209	X	1024	-0-	-185	-0-	1011	2	13	9	N	12					188
04	960	X	871	-0-	-89	-0-	860	2	11	9	N	10					198
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	N	8					206
06	990	X	963	-0-	-27	-0-	952	2	11	9	N	10					216
07	1023	X	726	-0-	-297	-0-	717	2	9	9	N	8					224

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3508	2	63	9	N	57					364
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2182	2	48	9	N	44	180	1			228
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1236	2	22	9	N	20					248
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1170	2	30	9	N	27	180	1			95
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2997	2	72	9	N	65					160
*07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1193	2	20	9	N	18					178

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

02	1120	X	1076	-0-	-44	-0-	988	2	88	9	N	80					247
03	1240	X	401	-0-	-839	-0-	365	2	36	9	N	33	179	1			101
04	480	X	394	-0-	-86	-0-	355	2	39	9	N	35					136
05	1178	X	382	-0-	-796	-0-	342	2	40	9	N	36					172
06	1140	X	1114	-0-	-26	-0-	1075	2	39	9	N	35					207
07	1178	X	908	-0-	-270	-0-	833	2	75	9	N	68	176	1			99

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

02	4396	X	3467	-0-	-929	-0-	3449	2	18	9	N	16					57
03	4247	X	3628	-0-	-619	-0-	3608	2	20	9	N	18					75
04	4110	X	3216	-0-	-894	-0-	3190	2	26	9	N	24					99
05	4030	X	3200	-0-	-830	-0-	3159	2	41	9	N	37					136
06	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3313	2	39	9	N	35					171
07	3844	X	3096	-0-	-748	-0-	3031	2	65	9	N	59	177	1			53

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652 X	755	-0-	-897	-0-	755	2			N	-0-					168
03	1829 X	636	-0-	-1193	-0-	636	2			N	-0-					168
04	1800 X	558	-0-	-1242	-0-	558	2			N	-0-					168
05	1860 X	563	-0-	-1297	-0-	563	2			N	-0-					168
06	1800 X	645	-0-	-1155	-0-	645	2			N	-0-					168
*07	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					168

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

02	308 N	187	-0-	-121	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					70
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					70
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					70
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	14	1	140	2	Y	-0-	39	1			31
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	2	Y	-0-	6	1			25
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					25

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

02	5880 X	4609	-0-	-1271	-0-	370	1	4239	2	Y	-0-					130
03	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	531	1	6060	2	Y	40					170
						44	9									
04	6300 X	5731	-0-	-569	-0-	514	1	5217	2	Y	-0-					170
05	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	519	1	5105	2	Y	82					252
						90	9									
06	6420 X	6250	-0-	-170	-0-	569	1	5679	2	Y	2	178	1			76
						2	9									
07	6634 X	6090	-0-	-544	-0-	574	1	5510	2	Y	5					81
						6	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	285	1	3260	2	N	31	179	1			38
						34	9									
03	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	258	1	2949	2	N	4					42
						4	9									
04	3360 X	2529	-0-	-831	-0-	226	1	2297	2	N	5					47
						6	9									
05	3751 X	2114	-0-	-1637	-0-	194	1	1913	2	N	6					53
						7	9									
06	3630 X	1768	-0-	-1862	-0-	161	1	1603	2	N	4					57
						4	9									
07	3751 X	1706	-0-	-2045	-0-	160	1	1533	2	N	12					69
						13	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	148	1	1695	2	N	1					93
						1	9									
03	1953 X	1651	-0-	-302	-0-	133	1	1518	2	N	-0-					93
04	1890 X	1650	-0-	-240	-0-	148	1	1502	2	N	-0-					93
05	2046 X	1647	-0-	-399	-0-	149	1	1468	2	N	27					120
						30	9									
06	1980 X	1533	-0-	-447	-0-	140	1	1392	2	N	1					121
						1	9									
07	2046 X	1469	-0-	-577	-0-	139	1	1330	2	N	-0-					121

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120 X	925	-0-	-195	-0-	70	1	804	2	N	46					194
						51	9									
03	1209 X	1075	-0-	-134	-0-	82	1	937	2	N	51	178	1			67
						56	9									
04	1110 X	952	-0-	-158	-0-	85	1	858	2	N	8					75
						9	9									
05	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	974	2	N	7					82
						8	9									
06	1050 X	929	-0-	-121	-0-	84	1	838	2	N	6					88
						7	9									
07	1085 X	837	-0-	-248	-0-	78	1	751	2	N	7					95
						8	9									

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648 X	4078	-0-	-570	-0-	425	1	3576	2	N	70					85
						77	9									
03	5146 X	4862	-0-	-284	-0-	493	1	4280	2	N	81					166
						89	9									
04	4830 X	4730	-0-	-100	-0-	485	1	4162	2	N	75	178	1			63
						83	9									
05	4991 X	4532	-0-	-459	-0-	435	1	4021	2	N	69					132
						76	9									
06	4710 X	4632	-0-	-78	-0-	502	1	4068	2	N	56	171	1			17
						62	9									
07	4898 X	4696	-0-	-202	-0-	548	1	4094	2	N	49					66
						54	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 X	496	-0-	-64	-0-	40	1	456	2	N	-0-					63
03	713 X	642	-0-	-71	-0-	52	1	590	2	N	-0-					63
04	690 X	643	-0-	-47	-0-	56	1	573	2	N	13					76
						14	9									
05	713 X	567	-0-	-146	-0-	52	1	509	2	N	5					81
						6	9									
06	690 X	525	-0-	-165	-0-	48	1	474	2	N	3					84
						3	9									
07	651 X	593	-0-	-58	-0-	56	1	536	2	N	1					85
						1	9									

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

02	448 X	336	-0-	-112	-0-	26	1	285	2	N	23					170
						25	9									
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	N	10					180
						11	9									
04	363 X	363	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	N	19					199
						21	9									
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	N	13					212
						14	9									
06	390 X	388	-0-	-2	-0-	31	1	324	2	N	30					242
						33	9									
07	403 X	371	-0-	-32	-0-	33	1	324	2	N	13	172	1			83
						14	9									

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

02	308 X	269	-0-	-39	-0-	19	1	250	2	N	-0-					30
03	341 X	65	-0-	-276	-0-	5	1	60	2	N	-0-					30
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					30
05	549 X	549	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	20					50
						22	9									
06	300 X	231	-0-	-69	-0-	17	1	214	2	N	-0-					50
07	310 X	144	-0-	-166	-0-	10	1	134	2	N	-0-					50

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

02	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	1084	1	10587	3	Y	204	208	1			60
						224	9									
03	12555 X	10169	-0-	-2386	-0-	1163	1	8798	3	Y	189	164	1			85
						208	9									
04	12150 X	11718	-0-	-432	-0-	1254	1	10226	3	Y	216	248	1			53
						238	9									
05	13175 X	11033	-0-	-2142	-0-	1154	1	9634	3	Y	223	161	1			115
						245	9									
06	12750 X	11220	-0-	-1530	-0-	968	1	10062	3	Y	173	194	1			94
						190	9									
07	13175 X	10759	-0-	-2416	-0-	968	1	9635	3	Y	142	183	1			53
						156	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

02	3640 X	2887	-0-	-753	-0-	290	1	2580	3	Y	15	50	1			24
						17	9									
03	4030 X	2352	-0-	-1678	-0-	292	1	2016	3	Y	40	50	1			14
						44	9									
04	4170 X	2738	-0-	-1432	-0-	318	1	2363	3	Y	52	55	1			11
						57	9									
05	4309 X	2884	-0-	-1425	-0-	327	1	2491	3	Y	60	33	1			38
						66	9									
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	441	1	4180	3	Y	76	71	1			43
						84	9									
*07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	367	1	3327	3	Y	49	65	1			27
						54	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

02	12096 X	9576	-0-	-2520	-0-	884	1	8523	3	Y	154	157	1			31
						169	9									
03	13392 X	7242	-0-	-6150	-0-	839	1	6265	3	Y	125	109	1			47
						138	9									
04	12960 X	4976	-0-	-7984	-0-	539	1	4342	3	Y	86	99	1			34
						95	9									
05	10602 X	9199	-0-	-1403	-0-	975	1	8033	3	Y	174	126	1			82
						191	9									
06	10260 X	7151	-0-	-3109	-0-	625	1	6412	3	Y	104	116	1			70
						114	9									
07	10602 X	8740	-0-	-1862	-0-	797	1	7824	3	Y	108	139	1			39
						119	9									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	50	1	156	2	N	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	50	1	171	2	N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	N	-0-					-0-
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	50	1	98	2	N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536 X	3628	-0-	-908	-0-	468	1	3108	3	N	47					174
						52	9									
03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	753	1	5125	3	N	100	180	1			94
						110	9									
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	615	1	3837	3	N	33					127
						36	9									
05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	685	1	4340	3	N	113	181	1			59
						124	9									
06	5580 X	4469	-0-	-1111	-0-	640	1	3820	3	N	8					67
						9	9									
07	5766 X	5213	-0-	-553	-0-	714	1	4390	3	N	99					166
						109	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

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

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	532	1	3528	3	N	79	186	1			63
						87	9									
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	547	1	3727	3	N	47					110
						52	9									
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	567	1	3542	3	N	50					160
						55	9									
05	4588 X	4484	-0-	-104	-0-	600	1	3798	3	N	78	180	1			58
						86	9									
06	4440 X	4291	-0-	-149	-0-	607	1	3623	3	N	55					113
						61	9									
07	4588 X	4490	-0-	-98	-0-	619	1	3806	3	N	59					172
						65	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

02	5152 X	4665	-0-	-487	-0-	602	1	3990	3	N	66					253
						73	9									
03	5890 X	5226	-0-	-664	-0-	657	1	4475	3	N	85	180	1			158
						94	9									
04	5700 X	4745	-0-	-955	-0-	644	1	4021	3	N	73					231
						80	9									
05	5332 X	4759	-0-	-573	-0-	638	1	4042	3	N	72	181	1			122
						79	9									
06	5070 X	4615	-0-	-455	-0-	651	1	3885	3	N	72					194
						79	9									
07	5239 X	4636	-0-	-603	-0-	638	1	3925	3	N	66	178	1			82
						73	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
02	1264	1264	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	Y	43					73
						47	9									
03	1395	1079	-0-	-316	-0-	81	1	928	2	Y	64					137
						70	9									
04	1350 N	756	-0-	-594	-0-	67	1	677	2	Y	11					148
						12	9									
05	1395 N	85	-0-	-1310	-0-	7	1	69	2	Y	8	23	1			133
						9	9									
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	103	1	1027	2	Y	75	76	1			132
						83	9									
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	76	1	728	2	Y	31					163
						34	9									

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

02	224 #	165	-0-	-59	-0-	165	2			N	-0-					152
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					152
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					152
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					152
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					152
07	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. ET AL WELL #: RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013

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

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

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

02	28 N	14	-0-	-14	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	14	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	27	1	21	2	Y	-0-					-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 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
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-

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
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	69	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	68	-0-	-211	-0-	36	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	50	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	12	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	103	1	79	2	Y	-0-					-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
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					270
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	180	1			223
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	478	529	1			172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	355	345	1			182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	441	533	1			90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	118	1			236

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2076	-0-	-1396	-0-	224	1	1745	2	N	97	186	1			84
							107	9									
03	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	364	1	3171	2	N	79					163
							87	9									
04	3720	X	2995	-0-	-725	-0-	378	1	2574	2	N	39					202
							43	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	434	1	2591	2	N	52					254
							57	9									
06	3510	X	2762	-0-	-748	-0-	420	1	2296	2	N	42					296
							46	9									
07	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	434	1	2300	2	N	10					306
							11	9									

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

02	728	N	569	-0-	-159	-0-	50	1	513	2	N	5					107
							6	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	682	2	N	16					123
							18	9									
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	80	1	226	2	N	2					125
							2	9									
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	110	1	467	2	N	10					135
							11	9									
06	750	N	599	-0-	-151	-0-	100	1	493	2	N	5					140
							6	9									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	295	2	N	4					144
							4	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
*06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11299 - 11308

02	84672	X	79535	-0-	-5137	-0-	78821	2	714	9	N	649	547	1			285
03	93744	X	67718	-0-	-26026	-0-	67121	2	597	9	N	543	543	1			285
04	90720	X	40254	-0-	-50466	-0-	39918	2	336	9	N	305	362	1			228
05	93744	X	61664	-0-	-32080	-0-	61165	2	499	9	N	454	361	1			321
06	90720	X	56783	-0-	-33937	-0-	56337	2	446	9	N	405	538	1			188
*07	52723	X	52723	-0-	-0-	-0-	52319	2	404	9	N	367	360	1			195

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

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.10830 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118973	X	118973	-0-	-0-	-0-	114087	2	4886	9	N	4442	4643	1			248
03	130940	X	130940	-0-	-0-	-0-	125693	2	5247	9	N	4770	4828	1			190
04	125384	X	125384	-0-	-0-	-0-	120586	2	4798	9	N	4362	4345	1			207
05	129518	X	129079	-0-	-439	-0-	123828	2	5251	9	N	4774	4726	1			255
06	125340	X	123125	-0-	-2215	-0-	118158	2	4967	9	N	4515	4480	1			290
07	129518	X	126251	-0-	-3267	-0-	121143	2	5108	9	N	4644	4512	1			422

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

02	19012	X	16225	-0-	-2787	-0-	15820	2	405	9	N	368	181	1			286
03	20398	X	18394	-0-	-2004	-0-	17967	2	427	9	N	388	558	1			116
04	19140	X	17737	-0-	-1403	-0-	17348	2	389	9	N	354	184	1			286
05	18724	X	17756	-0-	-968	-0-	17341	2	415	9	N	377	342	1			321
06	17940	X	17075	-0-	-865	-0-	16683	2	392	9	N	356	556	1			121
07	18383	X	17366	-0-	-1017	-0-	16973	2	393	9	N	357	347	1			131

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

02	44380	X	9804	-0-	-34576	-0-	9569	2	235	9	N	214	184	1			186
03	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	1488	1	26364	2	N	538	526	1			198
							592	9									
04	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	1440	1	18143	2	N	188	181	1			205
							207	9									
05	18228	X	16378	-0-	-1850	-0-	1488	1	14619	2	N	246	177	1			274
							271	9									
06	27540	X	8779	-0-	-18761	-0-	1152	1	7487	2	N	127	361	1			40
							140	9									
07	28458	X	7989	-0-	-20469	-0-	720	1	7159	2	N	100					140
							110	9									

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

02	86520	X	79408	-0-	-7112	-0-	77564	2	1844	9	N	1676	1681	1			208
03	84832	X	84832	-0-	-0-	-0-	82852	2	1980	9	N	1800	1680	1			328
04	92700	X	79480	-0-	-13220	-0-	77683	2	1797	9	N	1634	1658	1			304
05	94147	X	79329	-0-	-14818	-0-	77589	2	1740	9	N	1582	1659	1			227
06	86340	X	72992	-0-	-13348	-0-	71457	2	1535	9	N	1395	1452	1			170
07	87916	X	59498	-0-	-28418	-0-	58084	2	1414	9	N	1285	1106	1	1	8	348

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	180	-0-	180	540	180	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	110	-0-	110	650	110	1			N	-0-			-0-
04	768	118	-0-	-650	-0-	118	1			N	-0-			-0-
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-			-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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

02	2840	2712	-0-	-128	-0-	26	1	2686	2	N	-0-			-0-
03	3173	3173	-0-	-0-	-0-	32	1	3141	2	N	-0-			-0-
04	3005	3005	-0-	-0-	-0-	30	1	2975	2	N	-0-			-0-
05	3118	3118	-0-	-0-	-0-	30	1	3088	2	N	-0-			-0-
06	3152	3152	-0-	-0-	-0-	31	1	3121	2	N	-0-			-0-
*07	3188	3188	-0-	-0-	-0-	40	1	3148	2	N	-0-			-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 2 RRCID -> 170224 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 3078 - 3080

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES (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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (2700) 62795 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY #1 WELL #: 1 RRCID -> 179373 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2581 - 2586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 12/14/12

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	227	1	43	2	N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	167	1	57	2	N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	95	1	82	2	N	-0-					-0-
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	166	1	64	2	N	-0-					-0-
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	1			N	-0-					-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	1			N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
C & E OPERATING, INC. 120079
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

02	3248 X	3084	-0-	-164	-0-	2983	2	101	9	N	92					443
03	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3958	2	99	9	N	90	361	1			172
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3862	2	98	9	N	89					261
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3636	2	110	9	N	100					361
06	3930 X	3540	-0-	-390	-0-	3443	2	97	9	N	88	359	1			90
07	4092 X	4078	-0-	-14	-0-	3967	2	111	9	N	101					191

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			179
03	1209 N	668	-0-	-541	-0-	68	1	600	2	N	-0-			179
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	722	2	N	13	157	1	35
						14	9							
05	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	124	1	995	2	N	19			54
						21	9							
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	120	1	900	2	N	34			88
						37	9							
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	124	1	1377	2	N	114			202
						125	9							

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

02	30495 X	30495	-0-	-0-	-0-	29403	3			N	-0-			-0-
03	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	656	1	16871	3	N	-0-			-0-
04	24400 X	24400	-0-	-0-	-0-	874	1	23526	3	N	-0-			-0-
05	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	452	1	10911	3	N	-0-			-0-
06	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	344	1	8439	3	N	-0-			-0-
*07	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	424	1	10447	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

02	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	656	1	17667	3	N	67			189
						74	9							
03	23157 X	16472	-0-	-6685	-0-	614	1	15772	3	N	78	187	1	80
						86	9							
04	22410 X	22182	-0-	-228	-0-	792	1	21298	3	N	84			164
						92	9							
05	23157 X	21024	-0-	-2133	-0-	833	1	20115	3	N	69	173	1	60
						76	9							
06	22360 X	22360	-0-	-0-	-0-	873	1	21402	3	N	77			137
						85	9							
07	22909 X	17876	-0-	-5033	-0-	694	1	17108	3	N	67			204
						74	9							

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

02	26683 X	26683	-0-	-0-	-0-	956	1	25727	3	N	-0-			-0-
03	30380 X	30191	-0-	-189	-0-	1131	1	29060	3	N	-0-			-0-
04	30180 X	28243	-0-	-1937	-0-	1012	1	27231	3	N	-0-			-0-
05	31186 X	30037	-0-	-1149	-0-	1194	1	28843	3	N	-0-			-0-
06	30180 X	26489	-0-	-3691	-0-	1038	1	25451	3	N	-0-			-0-
07	30194 X	27586	-0-	-2608	-0-	1075	1	26511	3	N	-0-			-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
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

02	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	351	1	9460	3	N	-0-					-0-
03	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	402	1	10334	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10518	-0-	-12	-0-	377	1	10141	3	N	-0-					-0-
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	482	1	11640	3	N	-0-					-0-
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	627	1	15368	3	N	-0-					-0-
*07	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	494	1	12181	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	1121	1	30184	3	N	-0-					-0-
03	41199	X	35030	-0-	-6169	-0-	1312	1	33718	3	N	-0-					-0-
04	39870	X	38767	-0-	-1103	-0-	1389	1	37378	3	N	-0-					-0-
05	40083	X	40012	-0-	-71	-0-	1591	1	38421	3	N	-0-					-0-
06	38790	X	34530	-0-	-4260	-0-	1354	1	33176	3	N	-0-					-0-
07	40052	X	39648	-0-	-404	-0-	1546	1	38102	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	180	1	4858	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3841	-0-	-1274	-0-	144	1	3697	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5659	-0-	-131	-0-	203	1	5456	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5380	-0-	-603	-0-	214	1	5166	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4631	-0-	-1159	-0-	182	1	4449	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4935	-0-	-924	-0-	192	1	4743	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	95	-0-	95	95	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	359	1	9652	3	N	-0-			-0-
03	11098 X	9818	-0-	-1280	-0-	368	1	9450	3	N	-0-			-0-
04	10680 X	10006	-0-	-674	-0-	359	1	9647	3	N	-0-			-0-
05	11098 X	9438	-0-	-1660	-0-	375	1	9063	3	N	-0-			-0-
06	10740 X	10152	-0-	-588	-0-	398	1	9754	3	N	-0-			-0-
07	11098 X	9245	-0-	-1853	-0-	360	1	8885	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

02	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	335	1	9010	3	N	-0-			-0-
03	11253 X	9145	-0-	-2108	-0-	343	1	8802	3	N	-0-			-0-
04	4860 X	4248	-0-	-612	-0-	152	1	4096	3	N	-0-			-0-
05	10354 X	561	-0-	-9793	-0-	22	1	539	3	N	-0-			-0-
06	10020 X	706	-0-	-9314	-0-	28	1	678	3	N	-0-			-0-
07	10354 X	716	-0-	-9638	-0-	28	1	688	3	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

02	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	327	1	8793	3	N	-0-			-0-
03	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	552	1	14184	3	N	-0-			-0-
04	13200 X	12239	-0-	-961	-0-	439	1	11800	3	N	-0-			-0-
05	13640 X	11533	-0-	-2107	-0-	459	1	11074	3	N	-0-			-0-
06	14250 X	11966	-0-	-2284	-0-	469	1	11497	3	N	-0-			-0-
07	14725 X	11109	-0-	-3616	-0-	433	1	10676	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

02	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	788	1	21207	3	N	-0-			-0-
03	27559 X	20446	-0-	-7113	-0-	766	1	19680	3	N	-0-			-0-
04	26670 X	20920	-0-	-5750	-0-	750	1	20170	3	N	-0-			-0-
05	27559 X	23351	-0-	-4208	-0-	929	1	22422	3	N	-0-			-0-
06	25170 X	21824	-0-	-3346	-0-	855	1	20967	3	N	2			2
						2	9							
07	24366 X	22709	-0-	-1657	-0-	885	1	21813	3	N	10			12
						11	9							

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	94	1	2530	3	Y	42			197
						46	9							
03	3410 X	304	-0-	-3106	-0-	11	1	284	3	Y	8			205
						9	9							
04	3270 X	352	-0-	-2918	-0-	13	1	337	3	Y	2			207
						2	9							
05	3379 X	478	-0-	-2901	-0-	19	1	459	3	Y	-0-			207
06	3270 X	650	-0-	-2620	-0-	25	1	619	3	Y	5			212
						6	9							
07	2945 X	1248	-0-	-1697	-0-	48	1	1186	3	Y	13			225
						14	9							

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	251	1	6762	3	Y	29	156	1			61
							32	9									
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	291	1	7484	3	Y	12					73
							13	9									
04	7560	X	7298	-0-	-262	-0-	261	1	7026	3	Y	10					83
							11	9									
05	7812	X	7551	-0-	-261	-0-	299	1	7213	3	Y	35					118
							39	9									
06	7560	X	6862	-0-	-698	-0-	268	1	6569	3	Y	23					141
							25	9									
07	7812	X	7407	-0-	-405	-0-	288	1	7100	3	Y	17					158
							19	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

02	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	513	1	13821	3	N	-0-					-0-
03	18352	X	17164	-0-	-1188	-0-	643	1	16521	3	N	-0-					-0-
04	17760	X	16001	-0-	-1759	-0-	573	1	15428	3	N	-0-					-0-
05	16647	X	13045	-0-	-3602	-0-	519	1	12526	3	N	-0-					-0-
06	16620	X	9735	-0-	-6885	-0-	382	1	9353	3	N	-0-					-0-
07	17174	X	15502	-0-	-1672	-0-	604	1	14898	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

02	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	542	1	14580	3	N	-0-					-0-
03	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	584	1	15007	3	N	-0-					-0-
04	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	543	1	14615	3	N	-0-					-0-
05	16740	X	14428	-0-	-2312	-0-	574	1	13854	3	N	-0-					-0-
06	16200	X	14761	-0-	-1439	-0-	579	1	14182	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	14821	-0-	-1919	-0-	578	1	14243	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	209	1	5632	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7176	-0-	-574	-0-	269	1	6907	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7031	-0-	-889	-0-	252	1	6779	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7516	-0-	-668	-0-	299	1	7217	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	7467	-0-	-453	-0-	293	1	7174	3	N	-0-					-0-
*07	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	296	1	7307	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	6032	-0-	-2586	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	7862	-0-	-58	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7696	-0-	-178	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6737	-0-	-883	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	6706	-0-	-1416	-0-	6706	3			N	-0-					-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	215	1	5784	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	6914	-0-	-619	-0-	259	1	6655	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	5972	-0-	-1318	-0-	214	1	5758	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	5791	-0-	-1742	-0-	230	1	5561	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	4380	-0-	-2880	-0-	172	1	4208	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	3955	-0-	-2958	-0-	154	1	3801	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	6 3	1 9	182	2	Y	3					68
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	1072	2	Y	7	14	1			61
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	84 109	1 9	1438	2	Y	99	102	1			58
05	3100 N	8257	-0-	5157	5157	84 251	1 9	7922	2	Y	228	230	1			56
06	3000 N	7434	-0-	4434	9591	180 253	1 9	7001	2	Y	230	230	1			56
*07	3100 N	6370	-0-	3270	12861	186 201	1 9	5983	2	Y	183	175	1			64

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

02	13384	11464	-0-	-1920	-0-	312	1	11133	3	Y	17	29	1			7
						19	9									
03	0	12801	-0-	12801 B	12801	345	1	12421	3	Y	32	29	1			10
						35	9									
04	25145 X	12344	-0-	-12801	-0-	532	1	11778	3	Y	31	30	1			11
						34	9									
05	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	875	1	13468	3	Y	26	18	1			19
						29	9									
06	12570 X	11877	-0-	-693	-0-	576	1	11235	3	Y	60	63	1			16
						66	9									
*07	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	865	1	12849	3	Y	40	38	1			18
						44	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

02	26320 #	17944	-0-	-8376	-0-	279	1	17434	3	N	210	183	1			218
						231	9									
03	0	17310	-0-	17310 B	17310	308	1	16762	3	N	218	361	1			75
						240	9									
04	32927 X	15617	-0-	-17310	-0-	780	1	14642	3	N	177	178	1			74
						195	9									
05	25017 X	14349	-0-	-10668	-0-	806	1	13400	3	N	130					204
						143	9									
06	22320 X	12233	-0-	-10087	-0-	780	1	11331	3	N	111	178	1			137
						122	9									
07	19871 X	11395	-0-	-8476	-0-	790	1	10483	3	N	111	178	1			70
						122	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

02	21588	17691	-0-	-3897	7204	133	1	17112	3	Y	405	512	1			115
						446	9									
03	0	18074	-0-	18074 B	25278	148	1	17556	3	Y	336	334	1			117
						370	9									
04	43464 X	18186	-0-	-25278	-0-	339	1	17474	3	Y	339	332	1			124
						373	9									
05	23901 X	15093	-0-	-8808	-0-	606	1	14258	3	Y	208	164	1			168
						229	9									
06	23130 X	8875	-0-	-14255	-0-	474	1	8203	3	Y	180	294	1			54
						198	9									
07	19592 X	9735	-0-	-9857	-0-	525	1	9035	3	Y	159	146	1			67
						175	9									

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
RAPP RANCH WELL #: 1 RRCID -> 270547 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4324 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					54
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					54
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520		1783	-0-	-737	-0-	234	1	1549	3	N	-0-					-0-
03	2697	#	2286	-0-	-411	-0-	262	1	2024	3	N	-0-					-0-
04	2310	#	2194	-0-	-116	-0-	276	1	1918	3	N	-0-					-0-
05	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	202	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	162	1	1810	3	N	-0-					-0-
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	174	1	2125	3	N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	415	1	3439	3	N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	612	1	3309	3	N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	600	1	2977	3	N	-0-					-0-
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	322	1	3191	3	N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	312	1	2821	3	N	-0-					-0-
*07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	324	1	2610	3	N	-0-					-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
02	7000	#	6541	-0-	-459	-0-	236	1	4510	3	N	1632	1612	1			220
							1795	9									
03	7750	#	6631	-0-	-1119	-0-	263	1	4425	3	N	1766	1789	1			197
							1943	9									
04	7320	#	6148	-0-	-1172	-0-	276	1	4027	3	N	1677	1607	1			267
							1845	9									
05	7409	#	6175	-0-	-1234	-0-	202	1	4185	3	N	1625	1768	1			124
							1788	9									
06	7170	#	5646	-0-	-1524	-0-	164	1	3749	3	N	1575	1522	1			177
							1733	9									
07	7254	#	5599	-0-	-1655	-0-	174	1	3731	3	N	1540	1460	1			257
							1694	9									

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
02	4452 #	4154	-0-	-298	-0-	451	1	3546	3	N	143	180	1			125
						157	9									
03	4836 #	4537	-0-	-299	-0-	500	1	3873	3	N	149	180	1			94
						164	9									
04	4590 #	3558	-0-	-1032	-0-	551	1	2869	3	N	125					219
						138	9									
05	4588 #	3812	-0-	-776	-0-	253	1	3404	3	N	141	178	1			182
						155	9									
06	4440 #	3538	-0-	-902	-0-	237	1	3147	3	N	140	178	1			144
						154	9									
07	4588 #	3515	-0-	-1073	-0-	255	1	3129	3	N	119	176	1			87
						131	9									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

02	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	16627	2	574	9	N	522	549	1			160
03	19162 X	19162	-0-	-0-	-0-	18428	2	734	9	N	667	544	1			283
04	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	16507	2	591	9	N	537	724	1			96
05	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	17641	2	630	9	N	573	354	1			315
06	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17328	2	615	9	N	559	719	1			155
*07	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	17496	2	642	9	N	584	537	1			202

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

02	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	412	1	7153	3	Y	51	175	1			95
						56	9									
03	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	526	1	9459	3	Y	112					207
						123	9									
04	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	408	1	7772	3	Y	114	180	1			141
						125	9									
05	8432 X	6474	-0-	-1958	-0-	391	1	6021	3	Y	56					197
						62	9									
06	9780 X	7733	-0-	-2047	-0-	475	1	7245	3	Y	12					209
						13	9									
07	10106 X	8731	-0-	-1375	-0-	487	1	8227	3	Y	15					224
						17	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	15	23	1			16
							17	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	Y	13	17	1			10
							14	9									
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	25	1	392	3	Y	13	7	1			16
							14	9									
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	21	1	313	3	Y	12	11	1			17
							13	9									
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	18	1	306	3	Y	4					21
							4	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

02	4732	X	3330	-0-	-1402	-0-	176	1	3059	3	Y	86	74	1			89
							95	9									
03	5239	X	2848	-0-	-2391	-0-	146	1	2629	3	Y	66	104	1			51
							73	9									
04	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	219	1	4161	3	Y	249	106	1			194
							274	9									
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	230	1	3545	3	Y	128	152	1			170
							141	9									
06	3570	X	2474	-0-	-1096	-0-	147	1	2247	3	Y	73	112	1			131
							80	9									
07	4805	X	3108	-0-	-1697	-0-	173	1	2916	3	Y	17					148
							19	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

02	1820	X	1450	-0-	-370	-0-	76	1	1313	3	Y	55	108	1			60
							61	9									
03	2015	X	1591	-0-	-424	-0-	80	1	1438	3	Y	66	75	1			51
							73	9									
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	3	Y	55	63	1			43
							61	9									
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	122	1	1881	3	Y	67	33	1			77
							74	9									
06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	131	1	2003	3	Y	74	51	1			100
							81	9									
07	2139	X	1761	-0-	-378	-0-	97	1	1634	3	Y	27					127
							30	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908 #	5022	-0-	-886	-0-	4860	2	162	9	N	147	191	1			112
03	6510 #	6121	-0-	-389	-0-	6007	2	114	9	N	104					216
04	5823 R	5823	-0-	-0-	-0-	5724	2	99	9	N	90					306
05	5747 R	5747	-0-	-0-	-0-	5657	2	90	9	N	82	184	1			204
06	5910 #	5535	-0-	-375	-0-	5436	2	99	9	N	90	193	1			101
07	6107 #	5762	-0-	-345	-0-	5599	2	163	9	N	148	167	1			82

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

02	2100 #	1656	-0-	-444	-0-	1654	2	2	9	N	2					156
03	2325 #	2002	-0-	-323	-0-	1984	2	18	9	N	16					172
04	2250 #	1817	-0-	-433	-0-	1815	2	2	9	N	2					174
05	2232 #	1973	-0-	-259	-0-	1969	2	4	9	N	4					178
06	1950 #	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			N	-0-					178
*07	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					178

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

02	4172 X	2752	-0-	-1420	-0-	229	1	2523	2	N	-0-					-0-
03	4619 X	2778	-0-	-1841	-0-	243	1	2535	2	N	-0-					-0-
04	4020 X	2860	-0-	-1160	-0-	255	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	266	1	2131	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	1775	-0-	-1165	-0-	203	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	1727	-0-	-1311	-0-	221	1	1506	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

02	2688 X	2305	-0-	-383	-0-	191	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2533	-0-	-443	-0-	222	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2670 X	2186	-0-	-484	-0-	195	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	1797	-0-	-931	-0-	199	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	2163	-0-	-477	-0-	247	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2542 X	1906	-0-	-636	-0-	244	1	1662	2	N	-0-					-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					138
03	2139 X	1855	-0-	-284	-0-	1855	2			N	-0-					138
04	2130 X	1057	-0-	-1073	-0-	1050	2	7	9	N	6					144
05	2325 X	1183	-0-	-1142	-0-	1181	2	2	9	N	2	94	1			52
06	2250 X	1775	-0-	-475	-0-	1775	2			N	-0-					52
07	2325 X	1378	-0-	-947	-0-	1378	2			N	-0-					52

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

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-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	476	2	19	9	N	17					337
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	476	2	19	9	N	17					354
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	410	2	32	9	N	29					383
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					383
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	383	1			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5594	2	156	9	Y	142	184	1			147
03	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6067	2	200	9	Y	182					329
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5967	2	176	9	Y	160	178	1			311
05	6076 X	5908	-0-	-168	-0-	5753	2	155	9	Y	141	185	1			267
06	5880 X	5448	-0-	-432	-0-	5326	2	122	9	Y	111	178	1			200
07	6076 X	4212	-0-	-1864	-0-	4084	2	128	9	Y	116					316

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
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-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

02	DLQ G-10	13518	-0-	13518	13518	13153	1	365	9	N	332	372	1				77
03	17400	13426	-0-	-3974	9544	13103	1	323	9	N	294	371	1				-0-
04	17400	13812	-0-	-3588	5956	13122	2	690	9	N	627	376	1				251
05	17980	13336	-0-	-4644	1312	13201	2	135	9	N	123	374	1				-0-
*06	21142	21142	-0-	-0-	1312	20793	2	349	9	N	317	317	1				-0-
07	14973 #	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT						-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

02	560	N	498	-0-	-62	B	-59847	78	1	420	2	Y	-0-				1
03	620	N	530	-0-	-90	B	-59847	26	1	504	2	Y	-0-				1
04	630	N	581	-0-	-49	B	-59847	51	1	530	2	Y	-0-				1
05	558	N	283	-0-	-275	B	-59847	10	1	273	2	Y	-0-				1
06	510	N	135	-0-	-375	B	-59847	135	2			Y	-0-	1	1		-0-
07	589	N	1005	-0-	416	B	-59431	79	1	926	2	Y	-0-				-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

02	504	N	386	-0-	-118	B	-0-	61	1	325	2	Y	-0-				-0-
03	558	N	153	-0-	-405	B	-0-	8	1	145	2	Y	-0-				-0-
04	510	N	3	-0-	-507	B	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-				-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

02	1540	X	1294	-0-	-246	B	-0-	8	1	1286	2	N	-0-	186	1		45
03	1768	X	1768	-0-	-0-	B	-0-	7	1	1761	2	N	-0-				45
04	1650	X	1385	-0-	-265	B	-0-	10	1	1375	2	N	-0-				45
05	1426	X	1147	-0-	-279	B	-0-	92	1	1055	2	N	-0-				45
06	2123	X	2123	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1992	2	N	42	72	1		15
								46	9								
07	1767	X	1565	-0-	-202	B	-0-	123	1	1442	2	N	-0-				15

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	3	N	-0-					-0-
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	N	-0-					-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

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

02	1506 N	25	-0-	-1481 B	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	155 N	20	-0-	-135 B	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	120 N	47	-0-	-73 B	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-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

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	207	1	847	2	Y	49	180	1			32
							121	4	54	9							
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	255	1	729	2	Y	46					78
							125	4	51	9							
04	1170	N	987	-0-	-183	-0-	216	1	558	2	Y	39					117
							170	4	43	9							
05	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	264	1	875	2	Y	44					161
							40	4	48	9							
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	234	1	886	2	Y	55	178	1			38
							89	4	61	9							
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	246	1	766	2	Y	41					79
							98	4	45	9							

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 270942 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5479 - 5485

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10889 06/24/2014

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

02	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	3	N	-0-					-0-
03	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	109	1	1733	3	N	-0-					-0-
04	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	74	1	1338	3	N	-0-					-0-
05	1581	#	1049	-0-	-532	-0-	64	1	985	3	N	-0-					-0-
06	1770	#	969	-0-	-801	-0-	90	1	879	3	N	-0-					-0-
07	1829	#	348	-0-	-1481	-0-	31	1	317	3	N	-0-					-0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM (WILCOX #1) 65937 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 146761 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX #2) 65937 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 076123 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7085 - 7089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX #3) 65937 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199043 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7285 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
02	1372 X	1220	-0-	-152	-0-	315	1	861	2	N	40					116
						44	9									
03	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	465	1	1328	2	N	73					189
						80	9									
04	1950 X	1755	-0-	-195	-0-	450	1	1236	2	N	63	187	1			65
						69	9									
05	2015 X	1125	-0-	-890	-0-	300	1	788	2	N	34					99
						37	9									
06	1800 X	1721	-0-	-79	-0-	580	1	1086	2	N	50					149
						55	9									
07	1860 X	1215	-0-	-645	-0-	420	1	758	2	N	34					183
						37	9									

NORDHEIM (WILCOX 9900) //CONT.// 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171211 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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_____ 04/27/2015 - PLUGGED 04/27/15

NORDHEIM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207993 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122

NORDHEIM (WILCOX 10600) 65937 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
SCHLOSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061382 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10532 - 10692

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2015 - P/A 03/01/15

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 055495 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 065617 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORDHEIM WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORDEIM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

02	2324 X	1236	-0-	-1088	-0-	1235	2	1	9	N	1		213
03	2232 N	1718	-0-	-514	-0-	1703	2	15	9	N	14		227
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-		227
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-		227
06	1650 N	348	-0-	-1302	-0-	348	2			N	-0-		227
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		227

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4478	2	87	9	N	79					300
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5046	2	73	9	N	66	182	1			184
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4772	2	69	9	N	63					247
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5208	2	67	9	N	61	189	1			119
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4856	2	72	9	N	65					184
*07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5248	2	68	9	N	62					246

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

02	420	X	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	465	X	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	450	X	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

02	1876	N	1734	-0-	-142	-0-	1726	2	8	9	Y	7					188
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1911	2	12	9	Y	11					199
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11					210
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1856	2	13	9	Y	12					222
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1675	2	9	9	Y	8					230
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1767	2	10	9	Y	9					239

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	47	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6982	2	52	9	N	47	196	1			112
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7610	2	44	9	N	40					152
04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7541	2	44	9	N	40					192
05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	7982	2	43	9	N	39					231
06	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7562	2	39	9	N	35					266
*07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7921	2	34	9	N	31	178	1			119

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					40
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					40
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					40
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					40

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
02	48765	X	48765	-0-	-0-	-0-	48660	2	105	9	N	95					239
03	45389	X	45389	-0-	-0-	-0-	45268	2	121	9	N	110	177	1			172
04	40537	X	40537	-0-	-0-	-0-	40507	2	30	9	N	27	132	1			67
05	39864	X	39864	-0-	-0-	-0-	39834	2	30	9	N	27					94
06	40183	X	40183	-0-	-0-	-0-	40132	2	51	9	N	46					140
*07	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	37641	2	24	9	N	22					162

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
H & P EXPLORATION CO. 341526
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
02	2520	X	2076	-0-	-444	-0-	280	1	1765	2	N	28					101
							31	9									
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	310	1	3423	2	N	40					141
							44	9									
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	300	1	3455	2	N	38					179
							42	9									
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	310	1	3399	2	N	34					213
							37	9									
*06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	280	1	3046	2	N	39	166	1			86
							43	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					86

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6012	-0-	2912	2912	512	1	5500	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5451	-0-	2451	5363	977	1	4474	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4592	-0-	1492	6855	496	1	4096	2	N	-0-					-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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

02	4172 #	3030	-0-	-1142	-0-	3030	2			N	-0-					330
03	4619 #	3538	-0-	-1081	-0-	3510	2	28	9	N	25					355
*04	4470 #	2176	-0-	-2294	-0-	2176	2			N	-0-					355
*05	3472 #	2176	-0-	-1296	-0-	2176	2			N	-0-					355
06	3240 #	2430	-0-	-810	-0-	2430	2			N	-0-	155	1			200
07	3534 #	2890	-0-	-644	-0-	2890	2			N	-0-					200

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

02	280 #	9	-0-	-271	-0-	9	2			N	-0-					70
03	279 #	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-					70
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					70
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					70
06	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					70
*07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

02	952 N	538	-0-	-414	-0-	535	2	3	9	N	3					205
03	1054 N	329	-0-	-725	-0-	322	2	7	9	N	6					211
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8					219
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	171	1	2	5	46
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					46
*07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2202	2	23	9	N	21					67

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
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NURSERY (3200) 66310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 239483 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3260) 66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
TALI WELL #: 1 RRCID -> 250859 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272

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-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

02	4032 X	3104	-0-	-928	-0-	3104	3		N	-0-			-0-
03	4278 X	3040	-0-	-1238	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
04	4140 X	3052	-0-	-1088	-0-	3052	3		N	-0-			-0-
05	4278 X	2766	-0-	-1512	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
06	3900 X	1502	-0-	-2398	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
07	3441 X	973	-0-	-2468	-0-	973	3		N	-0-			-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FISSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262068 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564

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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY S. (3150) 66314 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, N. F. WELL #: 2 RRCID -> 084405 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 3166 - 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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-

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
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-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108 #	1876	-0-	-1232	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	3441 #	1878	-0-	-1563	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	3030 #	2043	-0-	-987	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2263 #	2086	-0-	-177	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	250	-0-	-1940	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, NELSON F. WELL #: 2 RRCID -> 214513 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, SW. (3500) 66317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BOLCIK, ROBERT 080187
BOZART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081122 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3579 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE 66519 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHASS PRODUCTION CO. 146710
MCGRIFF WELL #: 11R RRCID -> 081088 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1476 - 1488

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

02	7084 X	5980	-0-	-1104	-0-	667	1	5076	2	N	215	189	1			158
						237	9									
03	7843 X	7169	-0-	-674	-0-	820	1	6062	2	N	261	189	1			230
						287	9									
04	7590 X	5870	-0-	-1720	-0-	665	1	5000	2	N	186	186	1			230
						205	9									
05	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	757	1	6317	2	N	189	361	1			58
						208	9									
06	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	769	1	6618	2	N	220	184	1			94
						242	9									
*07	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	852	1	6887	2	N	237	186	1			145
						261	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

02	2072 X	1679	-0-	-393	-0-	193	1	1467	2	N	17					27
						19	9									
03	2294 X	1908	-0-	-386	-0-	225	1	1664	2	N	17					44
						19	9									
04	2220 X	1693	-0-	-527	-0-	197	1	1483	2	N	12					56
						13	9									
05	1860 X	1808	-0-	-52	-0-	192	1	1599	2	N	15					71
						17	9									
06	1860 X	1618	-0-	-242	-0-	168	1	1441	2	N	8					79
						9	9									
07	1922 X	1636	-0-	-286	-0-	177	1	1434	2	N	23					102
						25	9									

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	319	1	2431	2	N	38					140
							42	9									
03	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	269	1	1986	2	N	21					161
							23	9									
04	3030	X	1887	-0-	-1143	-0-	219	1	1647	2	N	19					180
							21	9									
05	3131	X	1875	-0-	-1256	-0-	199	1	1663	2	N	12	175	1			17
							13	9									
06	3000	X	1780	-0-	-1220	-0-	185	1	1593	2	N	2					19
							2	9									
07	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	282	1	2276	2	N	34					53
							37	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

02	2212	X	1930	-0-	-282	-0-	221	1	1684	2	N	23					53
							25	9									
03	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	236	1	1753	2	N	15					68
							17	9									
04	2340	X	1893	-0-	-447	-0-	219	1	1652	2	N	20					88
							22	9									
05	2418	X	2372	-0-	-46	-0-	252	1	2097	2	N	21					109
							23	9									
06	2340	X	1726	-0-	-614	-0-	178	1	1530	2	N	16					125
							18	9									
*07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	239	1	1927	2	N	33					158
							36	9									

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIPPEL WELL #: 1 RRCID -> 269203 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6363 - 6365

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
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
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	863	1	2736	2	N	35					196
							39	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1127	1	3355	2	N	41					237
							45	9									
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	677	1	3253	2	N	34					271
							37	9									
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1463	1	3423	2	N	36					307
							40	9									
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	2413	1	3405	2	N	35	178	1			164
							39	9									
*07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	3362	1	3490	2	N	36					200
							40	9									

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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	90	2	N	5					99
							6	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	65	1	195	2	N	3					102
							3	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	82	1	394	2	N	7					109
							8	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	118	1	277	2	N	24					133
							26	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	194	1	275	2	N	13					146
							14	9									
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	440	1	457	2	N	9					155
							10	9									

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4091	-0-	-165	-0-	969	1	3071	2	N	46					293
							51	9									
03	4433	X	4112	-0-	-321	-0-	1024	1	3048	2	N	36					329
							40	9									
04	4290	X	3945	-0-	-345	-0-	671	1	3220	2	N	49					378
							54	9									
05	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	1184	1	2771	2	N	36					414
							40	9									
06	4380	X	3534	-0-	-846	-0-	1444	1	2038	2	N	47	175	1			286
							52	9									
07	4526	X	3512	-0-	-1014	-0-	1703	1	1769	2	N	36					322
							40	9									

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	313	1	4542	3	N	49					164
							54	9									
03	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	356	1	5020	3	N	79	23	8			220
							87	9									
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	240	1	3607	3	N	9					229
							10	9									
05	5425	X	5373	-0-	-52	-0-	392	1	4959	3	N	20					249
							22	9									
06	5280	X	4923	-0-	-357	-0-	345	1	4508	3	N	64	179	1			134
							70	9									
*07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	477	1	5031	3	N	61					195
							67	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

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
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	304	1	4410	3	N	46					145
							51	9									
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	348	1	4903	3	N	95	34	8			206
							105	9									
04	4170	X	2279	-0-	-1891	-0-	140	1	2104	3	N	32	188	1			50
							35	9									
05	5270	X	383	-0-	-4887	-0-	27	1	348	3	N	7					57
							8	9									
06	5190	X	158	-0-	-5032	-0-	11	1	145	3	N	2					59
							2	9									
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	1	1	8			59

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

02	532	X	463	-0-	-69	-0-	29	1	417	3	N	15					197
							17	9									
03	651	X	590	-0-	-61	-0-	37	1	528	3	N	23	11	8			209
							25	9									
04	630	X	400	-0-	-230	-0-	23	1	351	3	N	24	9	8			224
							26	9									
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	49	1	622	3	N	23					247
							25	9									
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	3	N	-0-					247
*07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	924	3	N	1	1	8			247
							1	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

02	280	X	265	-0-	-15	-0-	43	1	200	3	N	20					164
							22	9									
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	80	1	313	3	N	33					197
							36	9									
04	390	X	381	-0-	-9	-0-	53	1	230	3	N	89	179	1	4	8	103
							98	9									
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	76	1	329	3	N	19					122
							21	9									
06	420	X	247	-0-	-173	-0-	45	1	171	3	N	28					150
							31	9									
07	434	X	202	-0-	-232	-0-	35	1	143	3	N	22					172
							24	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

02	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	1034	1	4750	3	N	49					226
						54	9									
03	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	1415	1	5516	3	N	60	23	8			263
						66	9									
04	6150 X	5232	-0-	-918	-0-	973	1	4209	3	N	45	181	1			127
						50	9									
05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1438	1	6208	3	N	130	6	8			251
						143	9									
06	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1424	1	5411	3	N	72	177	1			146
						79	9									
*07	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	1355	1	5492	3	N	92					238
						101	9									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

02	1736 X	1267	-0-	-469	-0-	81	1	1182	3	N	4					144
						4	9									
03	1922 X	1383	-0-	-539	-0-	90	1	1271	3	N	20	11	8			153
						22	9									
04	1530 X	966	-0-	-564	-0-	60	1	900	3	N	5					158
						6	9									
05	1581 X	579	-0-	-1002	-0-	42	1	535	3	N	2					160
						2	9									
06	1350 X	723	-0-	-627	-0-	51	1	669	3	N	3					163
						3	9									
*07	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	169	1	1776	3	N	-0-					163

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					155
05	7	X	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					155
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1498	-0-	-70	-0-	96	1	1399	3	N	3					178
							3	9									
03	1736	X	1548	-0-	-188	-0-	102	1	1443	3	N	3					181
							3	9									
04	1560	X	1273	-0-	-287	-0-	79	1	1190	3	N	4					185
							4	9									
05	1674	X	1648	-0-	-26	-0-	120	1	1524	3	N	4					189
							4	9									
06	1620	X	1523	-0-	-97	-0-	108	1	1409	3	N	5					194
							6	9									
07	1674	X	1509	-0-	-165	-0-	131	1	1376	3	N	2					196
							2	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 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
02	1008	X	844	-0-	-164	-0-	151	1	693	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	916	-0-	-200	-0-	187	1	729	3	N	-0-					-0-
04	1080	X	820	-0-	-260	-0-	154	1	666	3	N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	203	1	875	3	N	-0-					-0-
06	990	X	926	-0-	-64	-0-	193	1	733	3	N	-0-					-0-
*07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	223	1	903	3	N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

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
02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	380	1	5521	3	N	51					149
						56	9									
03	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	398	1	5612	3	N	74	11	8			212
						81	9									
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	259	1	3892	3	N	37	182	1			67
						41	9									
05	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	444	1	5621	3	N	50					117
						55	9									
06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	371	1	4851	3	N	58					175
						64	9									
*07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	426	1	4486	3	N	68	186	1	2	8	55
						75	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

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

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

02	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	305	1	1402	3	N	26					212
						29	9									
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	428	1	1668	3	N	16	181	1			47
						18	9									
04	1860 X	1387	-0-	-473	-0-	256	1	1109	3	N	20					67
						22	9									
05	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	400	1	1727	3	N	26					93
						29	9									
06	2040 X	1855	-0-	-185	-0-	382	1	1452	3	N	19					112
						21	9									
07	2108 X	1823	-0-	-285	-0-	358	1	1451	3	N	13					125
						14	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	560	1	8374	2	N	190	181	1			266
							209	9									
03	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	620	1	9032	2	N	295	369	1			192
							325	9									
04	9330	X	8940	-0-	-390	-0-	580	1	8098	2	N	238	362	1			68
							262	9									
05	9641	X	8835	-0-	-806	-0-	560	1	7975	2	N	273	182	1			159
							300	9									
06	9330	X	9149	-0-	-181	-0-	580	1	8177	2	N	356	186	1			329
							392	9									
07	9641	X	8937	-0-	-704	-0-	600	1	8117	2	N	200	185	1			344
							220	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	320	1	1467	2	N	99					159
							109	9									
03	1922	X	972	-0-	-950	-0-	276	1	640	2	N	51	180	1			30
							56	9									
04	1860	X	1012	-0-	-848	-0-	307	1	624	2	N	74					104
							81	9									
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	324	1	1709	2	N	135					239
							149	9									
06	2040	X	1197	-0-	-843	-0-	154	1	982	2	N	55	178	1			116
							61	9									
*07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	372	1	1641	2	N	129	183	1			62
							142	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1199	2	55	9	N	50					74
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	917	2	17	9	N	15					89
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1081	2	119	9	N	108					197
05	1395	X	1177	-0-	-218	-0-	1107	2	70	9	N	64					261
06	1350	X	1113	-0-	-237	-0-	1007	2	106	9	N	96	179	1			178
07	1395	X	1117	-0-	-278	-0-	1027	2	90	9	N	82	194	1			66

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

02	1400	X	443	-0-	-957	-0-	429	2	14	9	N	13					124
03	1550	X	430	-0-	-1120	-0-	420	2	10	9	N	9					133
04	1500	X	1295	-0-	-205	-0-	1259	2	36	9	N	33					166
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1551	2	46	9	N	42					208
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	N	28	194	1			42
07	1333	X	1271	-0-	-62	-0-	1236	2	35	9	N	32					74

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9781	2	92	9	N	84					415
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9221	2	141	9	N	128	197	1			346
04	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11812	2	188	9	N	171	195	1			322
05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12782	2	204	9	N	185	196	1			311
06	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12362	2	177	9	N	161	195	1			277
*07	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13157	2	174	9	N	158	195	1			240

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2327	-0-	-781	-0-	2232	2	95	9	N	86					286
03	4030	X	3165	-0-	-865	-0-	3026	2	139	9	N	126	197	1			215
04	3900	X	3255	-0-	-645	-0-	3120	2	135	9	N	123					338
05	4030	X	3154	-0-	-876	-0-	3064	2	90	9	N	82	195	1			225
06	3060	X	2196	-0-	-864	-0-	2087	2	109	9	N	99	191	1			133
07	3379	X	1994	-0-	-1385	-0-	1917	2	77	9	N	70					203

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

02	6020	X	3463	-0-	-2557	-0-	426	1	2945	2	N	84	177	1			114
							92	9									
03	6231	X	4043	-0-	-2188	-0-	512	1	3324	2	N	188	185	1			117
							207	9									
04	5610	X	954	-0-	-4656	-0-	197	1	701	2	N	51					168
							56	9									
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	611	1	4926	2	N	155	177	1			146
							171	9									
*06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	487	1	3435	2	N	97	169	1			74
							107	9									
*07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	564	1	3392	2	N	97					171
							107	9									

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

02	2492	X	2389	-0-	-103	-0-	302	1	2087	2	N	-0-					25
03	2604	X	2207	-0-	-397	-0-	294	1	1913	2	N	-0-					25
04	2520	X	525	-0-	-1995	-0-	115	1	410	2	N	-0-					25
05	2635	X	1764	-0-	-871	-0-	195	1	1569	2	N	-0-					25
06	2550	X	2359	-0-	-191	-0-	293	1	2066	2	N	-0-					25
07	2635	X	1701	-0-	-934	-0-	242	1	1459	2	N	-0-					25

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (2000) 66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CARTER & CARTER 136680
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, 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

02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1740	2	83	9	N	75	184	1	70
03	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1888	2	79	9	N	72			142
04	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	1776	2	78	9	N	71	190	1	23
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1776	3	52	9	N	47			70
*06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1946	3	72	9	N	65			135
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

02	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-

OAKVILLE-WILCOX(7700-A) 66540 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, L.A. WELL #: 3 L RRCID -> 132074 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 190190 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4076 - 4196

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1134	-0-	1134	1134	87	1	1047	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	936	-0-	936	2070	78	1	858	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	2161	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	544	-0-	544	2705	32	1	512	2	Y	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

02	2268 X	1938	-0-	-330	-0-	138	1	1800	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	2254	-0-	-257	-0-	162	1	2092	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	2096	-0-	-334	-0-	161	1	1935	2	N	-0-			-0-
05	2325 X	2008	-0-	-317	-0-	168	1	1840	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1867	-0-	-323	-0-	132	1	1735	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	1658	-0-	-605	-0-	98	1	1560	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

02	1876 X	1430	-0-	-446	-0-	87	1	1343	2	N	-0-			-0-
03	2046 X	1547	-0-	-499	-0-	94	1	1453	2	N	-0-			-0-
04	1680 X	1413	-0-	-267	-0-	91	1	1322	2	N	-0-			-0-
05	1736 X	1324	-0-	-412	-0-	91	1	1233	2	N	-0-			-0-
06	1680 X	1209	-0-	-471	-0-	77	1	1132	2	N	-0-			-0-
07	1581 X	1213	-0-	-368	-0-	75	1	1138	2	N	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

02	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	894	1	4569	2	N	-0-			-0-
03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	1023	1	5598	2	N	-0-			-0-
04	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	1009	1	5343	2	N	-0-			-0-
05	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1009	1	6230	2	N	-0-			-0-
06	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	1009	1	5357	2	N	-0-			-0-
*07	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	1055	1	5959	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

02	4172 X	3575	-0-	-597	-0-	219	1	3356	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	3246	-0-	-1466	-0-	197	1	3049	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	2732	-0-	-1828	-0-	176	1	2556	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	2635	-0-	-2077	-0-	176	1	2459	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	2946	-0-	-1254	-0-	187	1	2759	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2986	-0-	-982	-0-	185	1	2801	2	N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

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
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-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
02	336	N	59	-0-	-277	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	64	-0-	-308	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	Y	-0-					-0-

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
02	1204	N	935	-0-	-269	-0-	468	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	395	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	415	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	339	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	465	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	685	-0-	-679	-0-	246	1	439	2	Y	-0-					-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
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					7
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					7
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-					7
05	31	X	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	2	Y	-0-					7
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	Y	-0-					7
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					7

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1536	-0-	-60	-0-	420	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1673	-0-	-94	-0-	465	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1516	-0-	-284	-0-	438	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	452	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1501	-0-	-299	-0-	449	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	452	1	914	2	N	-0-					-0-

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
02	4620	X	2227	-0-	-2393	-0-	177	1	2048	2	N	2					77
							2	9									
03	5115	X	949	-0-	-4166	-0-	90	1	857	2	N	2					79
							2	9									
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					79
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					79
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					79
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					79

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	84 X	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-			-0-
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

02	1652 X	1374	-0-	-278	-0-	109	1	1265	2	N	-0-			-0-
03	1829 X	1466	-0-	-363	-0-	139	1	1327	2	N	-0-			-0-
04	1590 X	1576	-0-	-14	-0-	259	1	1317	2	N	-0-			-0-
05	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	287	1	1631	2	N	-0-			-0-
06	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	331	1	1273	2	N	-0-			-0-
07	1643 X	1006	-0-	-637	-0-	276	1	730	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	28	1	33	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	26	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	48	1	12	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	26	1	47	2	Y	-0-					53
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	194	1	482	2	Y	-0-					53
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	24	1	28	2	Y	23					76
							25	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	64	1	85	2	Y	22					98
							24	9									
06	450	N	5	-0-	-445	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					98
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					98

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

02	364	N	342	-0-	-22	-0-	27	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	129	-0-	-261	-0-	21	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	127	-0-	-245	-0-	19	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	28	1	108	2	Y	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	63	1	167	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	306	1	550	2	N	-0-					112
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	273	1	680	2	N	-0-					112
04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	422	1	496	2	N	-0-					112
05	961	X	908	-0-	-53	-0-	391	1	517	2	N	-0-					112
06	930	X	403	-0-	-527	-0-	322	1	81	2	N	-0-					112
07	961	X	327	-0-	-634	-0-	312	1	15	9	N	14					126

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

02	504	N	286	-0-	-218	-0-	41	1	245	2	N	-0-					80
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	2	N	-0-					80
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	29	1	258	2	N	-0-					80
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	N	-0-					80
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	N	-0-					80
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	2	N	-0-					80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

02	7840	X	7791	-0-	-49	-0-	1111	1	6677	2	N	3					190
							3	9									
03	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	1371	1	7285	2	N	59					249
							65	9									
04	8280	X	7744	-0-	-536	-0-	777	1	6923	2	N	40					289
							44	9									
05	8618	X	7701	-0-	-917	-0-	904	1	6778	2	N	17	177	1			129
							19	9									
06	8430	X	7681	-0-	-749	-0-	1022	1	6615	2	N	40					169
							44	9									
07	8711	X	8318	-0-	-393	-0-	736	1	7563	2	N	17					186
							19	9									

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	644	N	356	-0-	-288	-0-	51	1	305	2	N	-0-					27
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	91	1	485	2	N	-0-					27
04	690	N	293	-0-	-397	-0-	30	1	263	2	N	-0-					27
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	N	-0-					27
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	46	1	298	2	N	-0-					27
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	N	-0-					27

OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA (7200) 67197 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A- WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

ORANGEDALE (LULING) 67544 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA, ADOLPH B. WELL #: 1 RRCID -> 038788 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10096 - 10116

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

02	2380 X	674	-0-	-1706	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					13
03	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	66	1	2168	2	Y	-0-					13
04	1350 X	1066	-0-	-284	-0-	39	1	1027	2	Y	-0-					13
05	1395 X	1121	-0-	-274	-0-	79	1	1042	2	Y	-0-					13
06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	2	Y	-0-					13
*07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2098	2	Y	338					351
						372	9									

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

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	-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-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

02	504 #	449	-0-	-55	-0-	35	1	358	2	Y	51					211
						56	9									
03	558 #	527	-0-	-31	-0-	35	1	424	2	Y	62	171	1			102
						68	9									
04	510 #	486	-0-	-24	-0-	31	1	394	2	Y	55					157
						61	9									
05	527 #	416	-0-	-111	-0-	33	1	341	2	Y	38					195
						42	9									
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4					199
07	527 #	294	-0-	-233	-0-	15	1	167	2	Y	102	175	1			126
						112	9									

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5274 - 5283

02	1232 #	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					84
03	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					84
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					84
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PAISANO CREEK (YEGUA) //CONT.// 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
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
02	12421		-0-	-0-	-12421	-0-					N	-0-					116
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					116
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
EARTHWATER SOLUTIONS LLC 238723
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANNA MARIA (EDWARDS)                      68943 500   ASSOCIATED              49B                                CNTY: KARNES
  BLACKBRUSH O & G, LLC                    073059
    MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT            WELL #:    1    RRCID -> 188111  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      140 #      -0-      -0-        -140 B        -295                              Y       -0-                                22
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -295
 03      155 #      -0-      -0-        -155 B        -450                              Y       -0-                                22
 04        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -450                              Y       -0-                                22
 05        0 #        23     -0-          23 B        -427         23  3                Y       -0-                                22
 06        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -427                              Y       -0-                                22
 07        0 #       223     -0-         223 B        -204        223  3                Y       -0-                                22

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    POLLOK, C. T.                    WELL #:    3    RRCID -> 212975  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      140 #        49     -0-         -91 B       -1244         32  3       17  9    Y        15                                73
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->      -91    CANCELLED UNDERAGE ->    -1153
 03      155 #        35     -0-        -120 B        -211         21  3       14  9    Y        13                                86
 04      150 #        37     -0-        -113 B        -324         17  3       20  9    Y        18                               104
 05       93 #         2     -0-         -91 B        -415          2  3                Y       -0-                               104
 06       90 #      -0-      -0-         -90 B        -505                              Y        17                               121
 07       62 #        15     -0-         -47 B        -552          2  3       13  9    Y        12                               133

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     5488 #      5341     -0-        -147 B       -3865       4954  2      387  9    N       352      355  1                  170
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -1164    CANCELLED UNDERAGE ->    -2701
 03     6076 #      5778     -0-        -298 B       -1462        141  1     5182  2    N       414      353  1                  231
                                                                  455  9
 04     5880 #      5850     -0-         -30 B       -1492        141  1     5281  2    N       389      517  1                  103
                                                                  428  9
 05     6076 #       544     -0-       -5532 B       -7024         14  1      508  2    N        20                               123
                                                                   22  9
 06 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-  B       -7024                              N       -0-                               123
 07 DLQ G-10        4498     -0-        4498 B       -2526         30  1     3986  2    N       438      347  1                  214
                                                                  482  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BRYSCH                           WELL #:    1    RRCID -> 258318  COMPL. DATE 06/02/2010  TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      168 #       122     -0-         -46 B       -1569          1  1      121  2    N       -0-                                30
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -173    CANCELLED UNDERAGE ->    -1396
 03      186 #       114     -0-         -72 B        -245          3  1      111  2    N       -0-                                30
 04      120 #        57     -0-         -63 B        -308          2  1       38  2    N        15                                45
                                                                   17  9
 05      124 #        24     -0-        -100 B        -408          2  1       22  2    N       -0-                                45
 06      120 #      -0-      -0-        -120 B        -528                              N       -0-                                45
*07     2038 R      2566     -0-         528 B        -0-          52  1     2374  2    N       127                               172
                                                                  140  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  GULFTEX ENERGY III, LP                   338746
    LABUS, J. V.                     WELL #:    3    RRCID -> 133296  COMPL. DATE 11/06/1989  TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     1568 #      1707     -0-         139 B       -7068       1685  3       22  9    N        20                               313
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -3613    CANCELLED UNDERAGE ->    -3455
 03     1736 #      1642     -0-         -94 B       -3707       1622  3       20  9    N        18                               331
 04     1710 #      1758     -0-          48 B       -3659       1692  3       66  9    N        60                               391
 05     1891 #        52     -0-       -1839 B       -5498         49  3        3  9    N         3                               394
 06     1830 #      -0-      -0-       -1830 B       -7328                              N       -0-                               394
 07     1891 #      2054     -0-         163 B       -7165       2052  3        2  9    N         2       70  1       1  8       325
```

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992 #	5713	-0-	-279 B	-6899	5503	2	210	9	N	191	179	1			122
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2142	CANCELLED UNDERAGE ->		-4757									
03	6634 #	5999	-0-	-635 B	-2777	5756	2	243	9	N	221	179	1			164
04	6420 #	5818	-0-	-602 B	-3379	5632	2	186	9	N	169	180	1			153
05	6324 #	861	-0-	-5463 B	-8842	837	2	24	9	N	22					175
06	6120 #	-0-	-0-	-6120 B	-14962					N	-0-					175
07	6324 #	NO RPT	-0-	-6324 B	-21286					N	NO RPT					175

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

02	2856 #	2968	-0-	112 B	-397	2675	2	293	9	N	266	178	1			200
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-397												
03	3162 #	2847	-0-	-315 B	-712	2607	2	240	9	N	218	312	1			106
04	3060 #	730	-0-	-2330 B	-3042	678	2	52	9	N	47	1	8			152
05	3286 #	61	-0-	-3225 B	-6267	31	2	30	9	N	27					179
06	3180 #	-0-	-0-	-3180 B	-9447					N	17					196
07	3286 #	2880	-0-	-406 B	-9853	2489	2	391	9	N	355	340	1	1	8	210

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

02	224 #	202	-0-	-22 B	-457	202	2			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-193	CANCELLED UNDERAGE ->		-264									
03	248 #	155	-0-	-93 B	-286	155	2			N	-0-					80
04	210 #	195	-0-	-15 B	-301	195	2			N	-0-					80
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-518					N	-0-					80
06	210 #	-0-	-0-	-210 B	-728					N	-0-					80
07	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-945					N	NO RPT					80

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

02	145460	89928	-0-	-55532	812461	4848	1	81531	2	N	3226	3883	1			700
						3549	9									
03	161045	97995	-0-	-63050	749411	4154	1	90067	2	N	3431	3421	1			710
						3774	9									
04	155850	92160	-0-	-63690	685721	4154	1	84710	2	N	2996	3302	1			404
						3296	9									
05	161045	96286	-0-	-64759	620962	4020	1	89207	2	N	2781	2578	1			607
						3059	9									
*06	710887	89925	-0-	-620962	-0-	3731	1	83403	2	N	2537	2621	1			523
						2791	9									
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					523

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
02	8428 X	7553	-0-	-875	-0-	7348	3	205	9	N	186	186	0			-0-
03	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10408	3	407	9	N	370	370	0			-0-
04	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10085	3	614	9	N	558	558	0			-0-
05	8370 X	8153	-0-	-217	-0-	7951	3	202	9	N	184	184	0			-0-
06	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
07	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	496729					N	-0-					-0-
03	496729 X	-0-	-0-	-496729	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	198	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	237	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

02	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	961 N	879	-0-	-82 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1077	2	15	9	N	14	14	1			-0-
05	1395 N	642	-0-	-753 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	840 N	410	-0-	-430 B	-0-	403	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

02	2072 X	1705	-0-	-367 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	2294 X	1572	-0-	-722 B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	1964	-0-	-76 B	-0-	1936	2	28	9	N	25	25	1			-0-
05	2108 X	1892	-0-	-216 B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1907 X	1907	-0-	-0- B	-0-	1875	2	32	9	N	29	29	1			-0-
07	2015 X	1826	-0-	-189 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

02	3220 X	2229	-0-	-991 B	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	2102	-0-	-1370 B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2410	-0-	-620 B	-0-	2376	2	34	9	N	31	31	1			-0-
05	3007 X	2232	-0-	-775 B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2400 X	2101	-0-	-299 B	-0-	2066	2	35	9	N	32	32	1			-0-
07	2480 X	2014	-0-	-466 B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) //CONT.// 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	436					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	436					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	436					N	-0-					-0-
05	436 X	-0-	-0-	-436 B	-0-					N	-0-					-0-
06	134 X	134	-0-	-0- B	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

02	1932 X	1369	-0-	-563 B	-0-	142	1	1227	3	N	-0-					-0-
03	2201 X	1899	-0-	-302 B	-0-	173	1	1726	3	N	-0-					-0-
04	2130 X	1704	-0-	-426 B	-0-	169	1	1535	3	N	-0-					-0-
05	2201 X	1979	-0-	-222 B	-0-	206	1	1773	3	N	-0-					-0-
06	1950 X	1731	-0-	-219 B	-0-	211	1	1520	3	N	-0-					-0-
*07	1936 X	1936	-0-	-0- B	-0-	216	1	1720	3	N	-0-					-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

02	23604 X	23555	-0-	-49 B	-0-	1224	1	22331	3	N	-0-					-0-
03	26618 X	26618	-0-	-0- B	-0-	1422	1	25196	3	N	-0-					-0-
04	26100 X	25132	-0-	-968 B	-0-	1439	1	23693	3	N	-0-					-0-
05	26970 X	21541	-0-	-5429 B	-0-	1079	1	20462	3	N	-0-					-0-
06	26100 X	23449	-0-	-2651 B	-0-	1020	1	22429	3	N	-0-					-0-
*07	26646 X	26646	-0-	-0- B	-0-	1299	1	25347	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924 X	7921	-0-	-3 B	-0-	823	1	7098	3	N	-0-					-0-
03	9133 X	9133	-0-	-0- B	-0-	832	1	8301	3	N	-0-					-0-
04	9060 X	8432	-0-	-628 B	-0-	837	1	7595	3	N	-0-					-0-
05	9362 X	8381	-0-	-981 B	-0-	871	1	7510	3	N	-0-					-0-
06	9060 X	8299	-0-	-761 B	-0-	1013	1	7286	3	N	-0-					-0-
07	9145 X	7913	-0-	-1232 B	-0-	882	1	7031	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

02	3920 X	3407	-0-	-513 B	-0-	14	1	3393	3	N	-0-					-0-
03	4340 X	3770	-0-	-570 B	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-
04	4200 X	3284	-0-	-916 B	-0-	18	1	3266	3	N	-0-					-0-
05	4247 X	2994	-0-	-1253 B	-0-	11	1	2983	3	N	-0-					-0-
06	3810 X	2698	-0-	-1112 B	-0-	10	1	2688	3	N	-0-					-0-
07	3782 X	2388	-0-	-1394 B	-0-	9	1	2379	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

02	4704 X	4600	-0-	-104 B	-0-	19	1	4581	3	N	-0-					-0-
03	5222 X	5222	-0-	-0- B	-0-	27	1	5195	3	N	-0-					-0-
04	5040 X	4988	-0-	-52 B	-0-	27	1	4961	3	N	-0-					-0-
05	5350 X	5350	-0-	-0- B	-0-	20	1	5330	3	N	-0-					-0-
06	5040 X	5019	-0-	-21 B	-0-	19	1	5000	3	N	-0-					-0-
07	5208 X	5002	-0-	-206 B	-0-	20	1	4982	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

02	4676 X	-0-	-0-	-4676 B	-0-					N	-0-					-0-
03	5177 X	-0-	-0-	-5177 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

02	5408 X	5408	-0-	-0- B	-0-	562	1	4846	3	N	-0-					-0-
03	5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	530	1	5283	3	N	-0-					-0-
04	5760 X	5395	-0-	-365 B	-0-	536	1	4859	3	N	-0-					-0-
05	5983 X	5707	-0-	-276 B	-0-	593	1	5114	3	N	-0-					-0-
06	5790 X	5468	-0-	-322 B	-0-	667	1	4801	3	N	-0-					-0-
07	5983 X	5929	-0-	-54 B	-0-	661	1	5268	3	N	-0-					-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

02	252 N	232	-0-	-20 B	-0-	24	1	208	3	N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	26	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270 N	213	-0-	-57 B	-0-	21	1	192	3	N	-0-					-0-
05	248 N	156	-0-	-92 B	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	40	1	291	3	N	-0-					-0-
*07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	29	1	228	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

02	4116 X	4040	-0-	-76 B	-0-	420	1	3620	3	N	-0-					-0-
03	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	391	1	3899	3	N	-0-					-0-
04	5040 X	3526	-0-	-1514 B	-0-	350	1	3176	3	N	-0-					-0-
05	5208 X	3515	-0-	-1693 B	-0-	365	1	3150	3	N	-0-					-0-
06	5040 X	3261	-0-	-1779 B	-0-	398	1	2863	3	N	-0-					-0-
07	4464 X	3229	-0-	-1235 B	-0-	360	1	2869	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	335	1	2887	3	N	-0-					-0-
03	12307 X	3822	-0-	-8485 B	-0-	348	1	3474	3	N	-0-					-0-
04	11910 X	6221	-0-	-5689 B	-0-	618	1	5603	3	N	-0-					-0-
05	7130 X	5691	-0-	-1439 B	-0-	592	1	5099	3	N	-0-					-0-
06	6900 X	3205	-0-	-3695 B	-0-	391	1	2814	3	N	-0-					-0-
07	6417 X	5986	-0-	-431 B	-0-	667	1	5319	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

02	6650 X	6650	-0-	-0- B	-0-	206	1	6444	3	N	-0-					-0-
03	7095 X	7095	-0-	-0- B	-0-	214	1	6881	3	N	-0-					-0-
04	7924 X	7924	-0-	-0- B	-0-	216	1	7708	3	N	-0-					-0-
05	7378 X	6561	-0-	-817 B	-0-	198	1	6363	3	N	-0-					-0-
06	7140 X	6553	-0-	-587 B	-0-	210	1	6343	3	N	-0-					-0-
07	8184 X	7491	-0-	-693 B	-0-	248	1	7243	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

02	2214 X	2214	-0-	-0- B	-0-	230	1	1984	3	N	-0-					-0-
03	2227 X	2227	-0-	-0- B	-0-	203	1	2024	3	N	-0-					-0-
04	2380 X	2380	-0-	-0- B	-0-	236	1	2144	3	N	-0-					-0-
05	2222 X	2222	-0-	-0- B	-0-	231	1	1991	3	N	-0-					-0-
06	1949 X	1949	-0-	-0- B	-0-	238	1	1711	3	N	-0-					-0-
07	1736 X	787	-0-	-949 B	-0-	88	1	699	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

02	588 N	569	-0-	-19 B	-0-	59	1	510	3	N	-0-					-0-
03	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	52	1	523	3	N	-0-					-0-
04	600 N	485	-0-	-115 B	-0-	48	1	437	3	N	-0-					-0-
05	620 N	531	-0-	-89 B	-0-	55	1	476	3	N	-0-					-0-
06	570 N	516	-0-	-54 B	-0-	63	1	453	3	N	-0-					-0-
*07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	59	1	474	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

02	420 N	262	-0-	-158 B	-0-	27	1	235	3	N	-0-					-0-
03	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	42	1	414	3	N	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	73	1	661	3	N	-0-					-0-
05	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	98	1	842	3	N	-0-					-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	159	1	1143	3	N	-0-					-0-
*07	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	190	1	1519	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

02	8624 X	7446	-0-	-1178 B	-0-	387	1	7059	3	N	-0-					-0-
03	9052 X	7684	-0-	-1368 B	-0-	411	1	7273	3	N	-0-					-0-
04	8640 X	7184	-0-	-1456 B	-0-	411	1	6773	3	N	-0-					-0-
05	8246 X	7267	-0-	-979 B	-0-	364	1	6903	3	N	-0-					-0-
06	7980 X	6953	-0-	-1027 B	-0-	302	1	6651	3	N	-0-					-0-
07	8246 X	8075	-0-	-171 B	-0-	394	1	7681	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

02	4900 X	4265	-0-	-635 B	-0-	305	1	3960	3	N	-0-					-0-
03	6975 X	3923	-0-	-3052 B	-0-	302	1	3621	3	N	-0-					-0-
04	6750 X	3417	-0-	-3333 B	-0-	261	1	3156	3	N	-0-					-0-
05	6975 X	3545	-0-	-3430 B	-0-	271	1	3274	3	N	-0-					-0-
06	6450 X	4360	-0-	-2090 B	-0-	323	1	4037	3	N	-0-					-0-
*07	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	423	1	4787	3	N	-0-					-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
02	5912 X	5912	-0-	-0- B	-0-	423 1	5489 3	N	-0-			-0-
03	9424 X	5275	-0-	-4149 B	-0-	407 1	4868 3	N	-0-			-0-
04	9120 X	7801	-0-	-1319 B	-0-	595 1	7206 3	N	-0-			-0-
05	9424 X	7384	-0-	-2040 B	-0-	565 1	6819 3	N	-0-			-0-
06	8434 X	8434	-0-	-0- B	-0-	625 1	7809 3	N	-0-			-0-
*07	8182 X	8182	-0-	-0- B	-0-	664 1	7518 3	N	-0-			-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882

02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	8 1	72 3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	5 1	47 3	N	-0-			-0-
05	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	3 1	23 3	N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2015 - PLUGGED 06/02/15

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

02	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	626 1	5393 3	N	-0-			-0-
03	6815 X	6815	-0-	-0- B	-0-	621 1	6194 3	N	-0-			-0-
04	6960 X	5809	-0-	-1151 B	-0-	577 1	5232 3	N	-0-			-0-
05	7192 X	5516	-0-	-1676 B	-0-	573 1	4943 3	N	-0-			-0-
06	6960 X	5179	-0-	-1781 B	-0-	632 1	4547 3	N	-0-			-0-
07	6820 X	6125	-0-	-695 B	-0-	682 1	5443 3	N	-0-			-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	4 1	131 3	N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	5 1	165 3	N	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	3 1	122 3	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	5 1	153 3	N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	5 1	161 3	N	-0-			-0-
*07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	7 1	210 3	N	-0-			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

02	4788 X	4688	-0-	-100 B	-0-	444 1	4244 3	N	-0-			-0-
03	5363 X	5318	-0-	-45 B	-0-	518 1	4800 3	N	-0-			-0-
04	5190 X	4865	-0-	-325 B	-0-	505 1	4360 3	N	-0-			-0-
05	5363 X	5302	-0-	-61 B	-0-	693 1	4609 3	N	-0-			-0-
06	5228 X	5228	-0-	-0- B	-0-	736 1	4492 3	N	-0-			-0-
07	5332 X	4866	-0-	-466 B	-0-	687 1	4179 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

02	4620 X	4350	-0-	-270 B	-0-	412 1	3938 3	N	-0-			-0-
03	4960 X	4815	-0-	-145 B	-0-	469 1	4346 3	N	-0-			-0-
04	4865 X	4865	-0-	-0- B	-0-	505 1	4360 3	N	-0-			-0-
05	5003 X	5003	-0-	-0- B	-0-	654 1	4349 3	N	-0-			-0-
06	4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	693 1	4231 3	N	-0-			-0-
*07	5163 X	5163	-0-	-0- B	-0-	729 1	4434 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

02	7504 X	6978	-0-	-526 B	-0-	29 1	6949 3	N	-0-			-0-
03	8308 X	8195	-0-	-113 B	-0-	42 1	8153 3	N	-0-			-0-
04	8040 X	7872	-0-	-168 B	-0-	43 1	7829 3	N	-0-			-0-
05	8153 X	7958	-0-	-195 B	-0-	30 1	7928 3	N	-0-			-0-
06	7920 X	7128	-0-	-792 B	-0-	27 1	7101 3	N	-0-			-0-
07	8184 X	7250	-0-	-934 B	-0-	29 1	7221 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3686	-0-	-234 B	-0-	383	1	3303	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4107	-0-	-233 B	-0-	374	1	3733	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3870	-0-	-300 B	-0-	384	1	3486	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3942	-0-	-212 B	-0-	410	1	3532	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3770	-0-	-250 B	-0-	460	1	3310	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3956	-0-	-136 B	-0-	441	1	3515	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

02	24248	X	17694	-0-	-6554 B	-0-	1839	1	15855	3	N	-0-					-0-
03	26846	X	22481	-0-	-4365 B	-0-	2048	1	20433	3	N	-0-					-0-
04	24870	X	20088	-0-	-4782 B	-0-	1995	1	18093	3	N	-0-					-0-
05	23932	X	17992	-0-	-5940 B	-0-	1870	1	16122	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	12711	-0-	-10359 B	-0-	1551	1	11160	3	N	-0-					-0-
07	22475	X	19216	-0-	-3259 B	-0-	2141	1	17075	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

02	3892	X	3567	-0-	-325 B	-0-	15	1	3552	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4154	-0-	-155 B	-0-	21	1	4133	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4024	-0-	-386 B	-0-	22	1	4002	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4016	-0-	-541 B	-0-	15	1	4001	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	3889	-0-	-521 B	-0-	15	1	3874	3	N	-0-					-0-
*07	4272	X	4272	-0-	-0- B	-0-	17	1	4255	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

02	9836	X	9836	-0-	-0- B	-0-	511	1	9325	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	11216	-0-	-719 B	-0-	599	1	10617	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	11432	-0-	-208 B	-0-	655	1	10777	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11775	-0-	-253 B	-0-	590	1	11185	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	10986	-0-	-654 B	-0-	478	1	10508	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11763	-0-	-48 B	-0-	573	1	11190	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

02	5180	X	4633	-0-	-547 B	-0-	482	1	4151	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5481	-0-	-254 B	-0-	499	1	4982	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5237	-0-	-313 B	-0-	520	1	4717	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5250	-0-	-113 B	-0-	546	1	4704	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5169	-0-	-141 B	-0-	631	1	4538	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5122	-0-	-365 B	-0-	571	1	4551	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

02	10080	X	6699	-0-	-3381 B	-0-	208	1	6491	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	8479	-0-	-2278 B	-0-	256	1	8223	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8187	-0-	-903 B	-0-	223	1	7964	3	N	-0-					-0-
05	7938	X	7938	-0-	-0- B	-0-	240	1	7698	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	8139	-0-	-81 B	-0-	260	1	7879	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7600	-0-	-894 B	-0-	252	1	7348	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

02	644	N	511	-0-	-133 B	-0-	48	1	463	3	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	65	1	603	3	N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	68	1	585	3	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	77	1	514	3	N	-0-					-0-
06	660	N	543	-0-	-117 B	-0-	76	1	467	3	N	-0-					-0-
07	682	N	602	-0-	-80 B	-0-	85	1	517	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	2503	-0-	-1529 B	-0-	237	1	2266	3	N	-0-					-0-
03	3844 X	3255	-0-	-589 B	-0-	317	1	2938	3	N	-0-					-0-
04	3720 X	3210	-0-	-510 B	-0-	333	1	2877	3	N	-0-					-0-
05	3503 X	3258	-0-	-245 B	-0-	426	1	2832	3	N	-0-					-0-
06	3330 X	3207	-0-	-123 B	-0-	451	1	2756	3	N	-0-					-0-
*07	3335 X	3335	-0-	-0- B	-0-	471	1	2864	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

02	9576 X	8548	-0-	-1028 B	-0-	611	1	7937	3	N	-0-					-0-
03	10323 X	9759	-0-	-564 B	-0-	752	1	9007	3	N	-0-					-0-
04	10230 X	9501	-0-	-729 B	-0-	725	1	8776	3	N	-0-					-0-
05	10571 X	10051	-0-	-520 B	-0-	769	1	9282	3	N	-0-					-0-
06	10230 X	9111	-0-	-1119 B	-0-	675	1	8436	3	N	-0-					-0-
07	9827 X	5854	-0-	-3973 B	-0-	475	1	5379	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

02	6048 X	5858	-0-	-190 B	-0-	419	1	5439	3	N	-0-					-0-
03	6696 X	6270	-0-	-426 B	-0-	483	1	5787	3	N	-0-					-0-
04	6480 X	5949	-0-	-531 B	-0-	454	1	5495	3	N	-0-					-0-
05	6479 X	5882	-0-	-597 B	-0-	450	1	5432	3	N	-0-					-0-
06	6270 X	5503	-0-	-767 B	-0-	408	1	5095	3	N	-0-					-0-
07	6479 X	5759	-0-	-720 B	-0-	467	1	5292	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

02	5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	528	1	5043	3	N	-0-					-0-
03	4960 X	2878	-0-	-2082 B	-0-	280	1	2598	3	N	-0-					-0-
04	5550 X	2366	-0-	-3184 B	-0-	245	1	2121	3	N	-0-					-0-
05	5735 X	2251	-0-	-3484 B	-0-	294	1	1957	3	N	-0-					-0-
06	5550 X	2073	-0-	-3477 B	-0-	292	1	1781	3	N	-0-					-0-
07	5735 X	2077	-0-	-3658 B	-0-	293	1	1784	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

02	4508 X	3998	-0-	-510 B	-0-	379	1	3619	3	N	-0-					-0-
03	4991 X	4461	-0-	-530 B	-0-	434	1	4027	3	N	-0-					-0-
04	4590 X	3889	-0-	-701 B	-0-	403	1	3486	3	N	-0-					-0-
05	4433 X	4274	-0-	-159 B	-0-	559	1	3715	3	N	-0-					-0-
06	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	609	1	3718	3	N	-0-					-0-
07	4464 X	4349	-0-	-115 B	-0-	614	1	3735	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3696 X	3452	-0-	-244 B	-0-	327	1	3125	3	N	-0-					-0-
03	4092 X	3619	-0-	-473 B	-0-	352	1	3267	3	N	-0-					-0-
04	3960 X	3675	-0-	-285 B	-0-	381	1	3294	3	N	-0-					-0-
05	4061 X	3708	-0-	-353 B	-0-	485	1	3223	3	N	-0-					-0-
06	3750 X	3461	-0-	-289 B	-0-	487	1	2974	3	N	-0-					-0-
07	3813 X	3491	-0-	-322 B	-0-	493	1	2998	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

02	6020 X	5122	-0-	-898 B	-0-	366	1	4756	3	N	-0-					-0-
03	6355 X	5369	-0-	-986 B	-0-	414	1	4955	3	N	-0-					-0-
04	6150 X	5001	-0-	-1149 B	-0-	382	1	4619	3	N	-0-					-0-
05	6355 X	4942	-0-	-1413 B	-0-	378	1	4564	3	N	-0-					-0-
06	5730 X	5076	-0-	-654 B	-0-	376	1	4700	3	N	-0-					-0-
07	5673 X	4801	-0-	-872 B	-0-	389	1	4412	3	N	-0-					-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
02	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	145	1	1542	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1766	-0-	-342 B	-0-	198	1	1568	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	206	1	1684	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1640	-0-	-220 B	-0-	76	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	143	1	1665	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1628	-0-	-325 B	-0-	171	1	1457	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

02	11816	X	4129	-0-	-7687 B	-0-	215	1	3914	3	N	-0-					-0-
03	13485	X	1929	-0-	-11556 B	-0-	103	1	1826	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	1862	-0-	-11188 B	-0-	107	1	1755	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	3674	-0-	-9811 B	-0-	184	1	3490	3	N	-0-					-0-
06	20086	X	20086	-0-	-0- B	-0-	873	1	19213	3	N	-0-					-0-
*07	16514	X	16514	-0-	-0- B	-0-	805	1	15709	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	19		19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	3	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-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

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-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

02	7980	X	7098	-0-	-882 B	-0-	508	1	6590	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7061	-0-	-379 B	-0-	544	1	6517	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6620	-0-	-760 B	-0-	505	1	6115	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7417	-0-	-457 B	-0-	568	1	6849	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7067	-0-	-553 B	-0-	523	1	6544	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7260	-0-	-614 B	-0-	589	1	6671	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

02	2632	X	2272	-0-	-360 B	-0-	188	1	2084	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2549	-0-	-365 B	-0-	224	1	2325	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2368	-0-	-422 B	-0-	274	1	2094	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	2455	-0-	-211 B	-0-	341	1	2114	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	2268	-0-	-252 B	-0-	428	1	1840	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2351	-0-	-191 B	-0-	297	1	2054	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13145 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1231	-0-	-141 B	-0-	88	1	1143	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1316	-0-	-172 B	-0-	101	1	1215	3	N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	100	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1361	-0-	-3 B	-0-	104	1	1257	3	N	-0-					-0-
06	0		337	-0-	337 B	337	25	1	312	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - PLUGGED 06/16/15

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

02	3528	X	3227	-0-	-301 B	-0-	231	1	2996	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3361	-0-	-545 B	-0-	259	1	3102	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3204	-0-	-576 B	-0-	245	1	2959	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3522	-0-	-229 B	-0-	270	1	3252	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3199	-0-	-251 B	-0-	237	1	2962	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	2985	-0-	-580 B	-0-	242	1	2743	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

02	6356	X	5596	-0-	-760 B	-0-	173	1	5423	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6431	-0-	-141 B	-0-	194	1	6237	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6166	-0-	-194 B	-0-	168	1	5998	3	N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	203	1	6521	3	N	-0-					-0-
06	6282	X	6282	-0-	-0- B	-0-	201	1	6081	3	N	-0-					-0-
*07	6493	X	6493	-0-	-0- B	-0-	215	1	6278	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

02	14812	X	12901	-0-	-1911 B	-0-	400	1	12501	3	N	-0-					-0-
03	16399	X	12907	-0-	-3492 B	-0-	389	1	12518	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	9767	-0-	-5443 B	-0-	266	1	9501	3	N	-0-					-0-
05	14291	X	9503	-0-	-4788 B	-0-	287	1	9216	3	N	-0-					-0-
06	13830	X	7485	-0-	-6345 B	-0-	239	1	7246	3	N	-0-					-0-
07	14291	X	6488	-0-	-7803 B	-0-	215	1	6273	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

02	4872	X	4099	-0-	-773 B	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4419	-0-	-727 B	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	3976	-0-	-944 B	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4440	-0-	-303 B	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4020	-0-	-420 B	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3997	-0-	-529 B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400

02	504	N	344	-0-	-160 B	-0-	54	1	290	3	N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	130	1	562	3	N	-0-					-0-
04	567	N	-0-	-0-	-567 B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 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
02	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	146	1	780	3	N	-0-			-0-
03	930 N	767	-0-	-163 B	-0-	144	1	623	3	N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - PLUGGED 05/07/15

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

02	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	105	1	1361	3	N	-0-			-0-
03	1393 X	1393	-0-	-0- B	-0-	107	1	1286	3	N	-0-			-0-
04	1746 X	1746	-0-	-0- B	-0-	133	1	1613	3	N	-0-			-0-
05	1723 X	1723	-0-	-0- B	-0-	132	1	1591	3	N	-0-			-0-
06	1560 X	1478	-0-	-82 B	-0-	109	1	1369	3	N	-0-			-0-
07	1798 X	1654	-0-	-144 B	-0-	134	1	1520	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

02	3024 X	2421	-0-	-603 B	-0-	200	1	2221	3	N	-0-			-0-
03	3007 X	2565	-0-	-442 B	-0-	226	1	2339	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2332	-0-	-518 B	-0-	270	1	2062	3	N	-0-			-0-
05	2790 X	2329	-0-	-461 B	-0-	324	1	2005	3	N	-0-			-0-
06	2700 X	2112	-0-	-588 B	-0-	399	1	1713	3	N	-0-			-0-
07	2666 X	1984	-0-	-682 B	-0-	251	1	1733	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	38	1	405	3	N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	36	1	284	3	N	-0-			-0-
04	330 N	292	-0-	-38 B	-0-	32	1	260	3	N	-0-			-0-
05	496 N	269	-0-	-227 B	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	24	1	279	3	N	-0-			-0-
07	310 N	266	-0-	-44 B	-0-	28	1	238	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

02	2086 X	2086	-0-	-0- B	-0-	149	1	1937	3	N	-0-			-0-
03	2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	211	1	2528	3	N	-0-			-0-
04	1920 X	656	-0-	-1264 B	-0-	50	1	606	3	N	-0-			-0-
05	1984 X	385	-0-	-1599 B	-0-	29	1	356	3	N	-0-			-0-
06	1920 X	237	-0-	-1683 B	-0-	18	1	219	3	N	-0-			-0-
07	1984 X	142	-0-	-1842 B	-0-	12	1	130	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

02	8092 X	5229	-0-	-2863 B	-0-	374	1	4855	3	N	-0-			-0-
03	8959 X	3139	-0-	-5820 B	-0-	242	1	2897	3	N	-0-			-0-
04	8460 X	5738	-0-	-2722 B	-0-	438	1	5300	3	N	-0-			-0-
05	8742 X	7512	-0-	-1230 B	-0-	575	1	6937	3	N	-0-			-0-
06	8460 X	6536	-0-	-1924 B	-0-	484	1	6052	3	N	-0-			-0-
*07	6876 X	6876	-0-	-0- B	-0-	558	1	6318	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

02	6384 X	4018	-0-	-2366 B	-0-	345	1	3673	3	N	-0-			-0-
03	7068 X	4067	-0-	-3001 B	-0-	456	1	3611	3	N	-0-			-0-
04	5730 X	4001	-0-	-1729 B	-0-	435	1	3566	3	N	-0-			-0-
05	6023 X	6023	-0-	-0- B	-0-	278	1	5745	3	N	-0-			-0-
06	5670 X	4727	-0-	-943 B	-0-	375	1	4352	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	3998	-0-	-466 B	-0-	420	1	3578	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	23	23	-0-	-0-	B	-0-	2	1	21	3	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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

02	2053 X	2053	-0-	-0-	B	-0-	9	1	2044	3	N	-0-				-0-
03	3875 X	3144	-0-	-731	B	-0-	16	1	3128	3	N	-0-				-0-
04	6180 X	4960	-0-	-1220	B	-0-	27	1	4933	3	N	-0-				-0-
05	6386 X	4232	-0-	-2154	B	-0-	16	1	4216	3	N	-0-				-0-
06	6180 X	3228	-0-	-2952	B	-0-	12	1	3216	3	N	-0-				-0-
07	5115 X	3745	-0-	-1370	B	-0-	15	1	3730	3	N	-0-				-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

02	5021 X	5021	-0-	-0-	B	-0-	359	1	4662	3	N	-0-				-0-
03	5456 X	5096	-0-	-360	B	-0-	393	1	4703	3	N	-0-				-0-
04	5490 X	5276	-0-	-214	B	-0-	403	1	4873	3	N	-0-				-0-
05	5678 X	5678	-0-	-0-	B	-0-	435	1	5243	3	N	-0-				-0-
06	6955 X	6955	-0-	-0-	B	-0-	515	1	6440	3	N	-0-				-0-
*07	6286 X	6286	-0-	-0-	B	-0-	510	1	5776	3	N	-0-				-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

02	868 X	794	-0-	-74	B	-0-	75	1	719	3	N	-0-				-0-
03	992 X	886	-0-	-106	B	-0-	86	1	800	3	N	-0-				-0-
04	990 X	877	-0-	-113	B	-0-	91	1	786	3	N	-0-				-0-
05	1023 X	789	-0-	-234	B	-0-	103	1	686	3	N	-0-				-0-
06	990 X	735	-0-	-255	B	-0-	103	1	632	3	N	-0-				-0-
07	899 X	708	-0-	-191	B	-0-	100	1	608	3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

02	10080 X	8079	-0-	-2001	B	-0-	250	1	7829	3	N	-0-				-0-
03	11160 X	8787	-0-	-2373	B	-0-	265	1	8522	3	N	-0-				-0-
04	9750 X	8547	-0-	-1203	B	-0-	233	1	8314	3	N	-0-				-0-
05	9052 X	8620	-0-	-432	B	-0-	261	1	8359	3	N	-0-				-0-
06	8769 X	8769	-0-	-0-	B	-0-	280	1	8489	3	N	-0-				-0-
07	8959 X	8791	-0-	-168	B	-0-	291	1	8500	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

02	30688 X	26053	-0-	-4635	B	-0-	110	1	25943	3	N	-0-				-0-
03	33976 X	31890	-0-	-2086	B	-0-	163	1	31727	3	N	-0-				-0-
04	32880 X	31297	-0-	-1583	B	-0-	171	1	31126	3	N	-0-				-0-
05	32953 X	30971	-0-	-1982	B	-0-	117	1	30854	3	N	-0-				-0-
06	31890 X	31678	-0-	-212	B	-0-	121	1	31557	3	N	-0-				-0-
*07	34093 X	34093	-0-	-0-	B	-0-	135	1	33958	3	N	-0-				-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704 X	4454	-0-	-250 B	-0-	463	1	3991	3	N	-0-					-0-
03	5456 X	4823	-0-	-633 B	-0-	439	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	5280 X	4527	-0-	-753 B	-0-	450	1	4077	3	N	-0-					-0-
05	5456 X	4586	-0-	-870 B	-0-	477	1	4109	3	N	-0-					-0-
06	4920 X	4398	-0-	-522 B	-0-	537	1	3861	3	N	-0-					-0-
07	4929 X	4509	-0-	-420 B	-0-	502	1	4007	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

02	2856 X	1929	-0-	-927 B	-0-	60	1	1869	3	N	-0-					-0-
03	3100 X	1643	-0-	-1457 B	-0-	50	1	1593	3	N	-0-					-0-
04	3000 X	1871	-0-	-1129 B	-0-	51	1	1820	3	N	-0-					-0-
05	2666 X	1465	-0-	-1201 B	-0-	44	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	2310 X	1560	-0-	-750 B	-0-	50	1	1510	3	N	-0-					-0-
07	2139 X	1809	-0-	-330 B	-0-	60	1	1749	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

02	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	328	1	4265	3	N	-0-					-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0- B	-0-	412	1	4935	3	N	-0-					-0-
04	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	373	1	4513	3	N	-0-					-0-
05	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	370	1	4465	3	N	-0-					-0-
06	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	341	1	4263	3	N	-0-					-0-
*07	4467 X	4467	-0-	-0- B	-0-	362	1	4105	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

02	10668 X	9873	-0-	-795 B	-0-	513	1	9360	3	N	-0-					-0-
03	11811 X	10273	-0-	-1538 B	-0-	549	1	9724	3	N	-0-					-0-
04	10830 X	10159	-0-	-671 B	-0-	582	1	9577	3	N	-0-					-0-
05	11191 X	9941	-0-	-1250 B	-0-	498	1	9443	3	N	-0-					-0-
06	10830 X	10109	-0-	-721 B	-0-	440	1	9669	3	N	-0-					-0-
07	10943 X	9548	-0-	-1395 B	-0-	465	1	9083	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

02	3416 X	3256	-0-	-160 B	-0-	233	1	3023	3	N	-0-					-0-
03	3844 X	3540	-0-	-304 B	-0-	273	1	3267	3	N	-0-					-0-
04	3720 X	3368	-0-	-352 B	-0-	257	1	3111	3	N	-0-					-0-
05	3844 X	3241	-0-	-603 B	-0-	248	1	2993	3	N	-0-					-0-
06	3540 X	2923	-0-	-617 B	-0-	216	1	2707	3	N	-0-					-0-
07	3596 X	3031	-0-	-565 B	-0-	246	1	2785	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

02	5180 X	3072	-0-	-2108 B	-0-	220	1	2852	3	N	-0-					-0-
03	5735 X	4139	-0-	-1596 B	-0-	319	1	3820	3	N	-0-					-0-
04	4440 X	3863	-0-	-577 B	-0-	295	1	3568	3	N	-0-					-0-
05	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	289	1	3489	3	N	-0-					-0-
06	4020 X	2923	-0-	-1097 B	-0-	216	1	2707	3	N	-0-					-0-
07	4154 X	3581	-0-	-573 B	-0-	290	1	3291	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

02	8036 X	6588	-0-	-1448 B	-0-	204	1	6384	3	N	-0-					-0-
03	9548 X	6769	-0-	-2779 B	-0-	204	1	6565	3	N	-0-					-0-
04	9240 X	6600	-0-	-2640 B	-0-	180	1	6420	3	N	-0-					-0-
05	12629 X	12629	-0-	-0- B	-0-	382	1	12247	3	N	-0-					-0-
06	12042 X	12042	-0-	-0- B	-0-	385	1	11657	3	N	-0-					-0-
*07	9800 X	9800	-0-	-0- B	-0-	325	1	9475	3	N	-0-					-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
02	14896 X	13031	-0-	-1865 B	-0-	55	1	12976	3	N	-0-			-0-
03	15965 X	15698	-0-	-267 B	-0-	80	1	15618	3	N	-0-			-0-
04	15240 X	14342	-0-	-898 B	-0-	78	1	14264	3	N	-0-			-0-
05	15252 X	14741	-0-	-511 B	-0-	56	1	14685	3	N	-0-			-0-
06	15180 X	13989	-0-	-1191 B	-0-	53	1	13936	3	N	-0-			-0-
07	15686 X	15098	-0-	-588 B	-0-	60	1	15038	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

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-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

02	11550 X	11550	-0-	-0- B	-0-	309	1	11241	3	N	-0-			-0-
03	12341 X	12341	-0-	-0- B	-0-	309	1	12032	3	N	-0-			-0-
04	10830 X	9244	-0-	-1586 B	-0-	201	1	9043	3	N	-0-			-0-
05	12803 X	9805	-0-	-2998 B	-0-	260	1	9545	3	N	-0-			-0-
06	12390 X	10481	-0-	-1909 B	-0-	295	1	10186	3	N	-0-			-0-
07	12803 X	11888	-0-	-915 B	-0-	347	1	11541	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

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-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

02	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	433	1	4809	3	N	-0-			-0-
03	6647 X	6647	-0-	-0- B	-0-	585	1	6062	3	N	-0-			-0-
04	5340 X	4032	-0-	-1308 B	-0-	467	1	3565	3	N	-0-			-0-
05	5797 X	3261	-0-	-2536 B	-0-	453	1	2808	3	N	-0-			-0-
06	6420 X	3076	-0-	-3344 B	-0-	581	1	2495	3	N	-0-			-0-
07	6634 X	2868	-0-	-3766 B	-0-	362	1	2506	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

02	3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	338	1	3227	3	N	-0-			-0-
03	6262 X	4221	-0-	-2041 B	-0-	411	1	3810	3	N	-0-			-0-
04	6060 X	2579	-0-	-3481 B	-0-	268	1	2311	3	N	-0-			-0-
05	6262 X	3397	-0-	-2865 B	-0-	444	1	2953	3	N	-0-			-0-
06	5490 X	1720	-0-	-3770 B	-0-	242	1	1478	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	3801	-0-	-415 B	-0-	536	1	3265	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

02	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	261	1	1396	3	N	-0-			-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	294	1	1275	3	N	-0-			-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	350	1	2034	3	N	-0-			-0-
05	1298 N	-0-	-0-	-1298 B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	86	1	463	3	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	217	N	-0-	-0-	-217 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-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

02	11424	X	7981	-0-	-3443 B	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	8949	-0-	-2800 B	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	8090	-0-	-2830 B	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
05	11284	X	8734	-0-	-2550 B	-0-	8734	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	7947	-0-	-1653 B	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
*07	9427	X	9427	-0-	-0- B	-0-	9427	3			N	-0-					-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

02	22107	X	22107	-0-	-0- B	-0-	685	1	21422	3	N	-0-					-0-
03	25969	X	25969	-0-	-0- B	-0-	783	1	25186	3	N	-0-					-0-
04	23850	X	23586	-0-	-264 B	-0-	642	1	22944	3	N	-0-					-0-
05	25198	X	25198	-0-	-0- B	-0-	762	1	24436	3	N	-0-					-0-
06	25140	X	19152	-0-	-5988 B	-0-	613	1	18539	3	N	-0-					-0-
07	25978	X	19817	-0-	-6161 B	-0-	657	1	19160	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

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-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

02	29428	X	23278	-0-	-6150 B	-0-	23278	3			N	-0-					-0-
03	32581	X	24498	-0-	-8083 B	-0-	24498	3			N	-0-					-0-
04	26580	X	24402	-0-	-2178 B	-0-	24402	3			N	-0-					-0-
05	25885	X	23352	-0-	-2533 B	-0-	23352	3			N	-0-					-0-
06	25050	X	21720	-0-	-3330 B	-0-	21720	3			N	-0-					-0-
07	25761	X	17453	-0-	-8308 B	-0-	17453	3			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

02	336	N	318	-0-	-18 B	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	19	1	357	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
*07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	54	1	1060	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

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-

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
02	8019 X	8019	-0-	-0- B	-0-	417	1	7602	3	N	-0-			-0-
03	8246 X	6812	-0-	-1434 B	-0-	364	1	6448	3	N	-0-			-0-
04	19038 X	19038	-0-	-0- B	-0-	1090	1	17948	3	N	-0-			-0-
05	22657 X	22657	-0-	-0- B	-0-	1135	1	21522	3	N	-0-			-0-
06	8400 X	7570	-0-	-830 B	-0-	329	1	7241	3	N	-0-			-0-
07	8680 X	6582	-0-	-2098 B	-0-	321	1	6261	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

02	1288 X	858	-0-	-430 B	-0-	4	1	854	3	N	-0-			-0-
03	999 X	999	-0-	-0- B	-0-	5	1	994	3	N	-0-			-0-
04	660 X	477	-0-	-183 B	-0-	3	1	474	3	N	-0-			-0-
05	1343 X	1343	-0-	-0- B	-0-	5	1	1338	3	N	-0-			-0-
06	1317 X	1317	-0-	-0- B	-0-	5	1	1312	3	N	-0-			-0-
*07	1003 X	1003	-0-	-0- B	-0-	4	1	999	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

02	11	-0-	-0-	-11 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.	4	-0-	4 B	4	4	3			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4 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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

02	20020 X	18057	-0-	-1963 B	-0-	938	1	17119	3	N	-0-			-0-
03	22165 X	19433	-0-	-2732 B	-0-	1038	1	18395	3	N	-0-			-0-
04	20490 X	18548	-0-	-1942 B	-0-	1062	1	17486	3	N	-0-			-0-
05	21142 X	18862	-0-	-2280 B	-0-	945	1	17917	3	N	-0-			-0-
06	20460 X	18113	-0-	-2347 B	-0-	788	1	17325	3	N	-0-			-0-
07	19995 X	18520	-0-	-1475 B	-0-	903	1	17617	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

02	1960 X	1775	-0-	-185 B	-0-	279	1	1496	3	N	-0-			-0-
03	2170 X	1743	-0-	-427 B	-0-	327	1	1416	3	N	-0-			-0-
04	1830 X	1657	-0-	-173 B	-0-	243	1	1414	3	N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2015 - PLUGGED 05/16/15

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2021 X	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
03	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	1241	-0-	-991 B	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1427	-0-	-583 B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1567	-0-	-510 B	-0-	1567	2		N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

02	6300 X	3600	-0-	-2700 B	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	3984	-0-	-2991 B	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
04	6750 X	3040	-0-	-3710 B	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	1473	-0-	-2650 B	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3484	-0-	-386 B	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	2979	-0-	-1020 B	-0-	2979	2		N	-0-			-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

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-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

02	1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	547	-0-	-693 B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1232	-0-	-8 B	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	462	-0-	-747 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980 X	917	-0-	-63 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	1050 X	171	-0-	-879 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	1050 X	207	-0-	-843 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	1085 X	102	-0-	-983 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENRY BUES WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739

02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
06	150 N	71	-0-	-79 B	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

02	1876 X	167	-0-	-1709 B	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
03	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
04	240 N	178	-0-	-62 B	-0-	19	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
07	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
WIATREK, P. V. WELL #: 1 RRCID -> 045852 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

02	140 #	74	-0-	-66 B	-556	61	3	13	9	Y	12	20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-556									
03	62 #	48	-0-	-14 B	-570	30	3	18	9	Y	16	36
04	60 #	23	-0-	-37 B	-607	19	3	4	9	Y	4	40
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-700					Y	12	52
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-790					Y	11	63
07	93 #	60	-0-	-33 B	-823	48	3	12	9	Y	11	74

PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -670																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	-0-					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	-0-					33
06	T. A.	34	-0-	34	B	-636	11	4	23	9	Y	21					54
07	T. A.	27	-0-	27	B	-609	27	3			Y	-0-					54

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

02	6244 #	4159	-0-	-2085	B	-15803	3863	3	296	9	N	269	365	1			172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8068 CANCELLED UNDERAGE -> -7735																	
03	6913 #	4283	-0-	-2630	B	-10698	3947	3	336	9	N	305	223	1			254
04	6690 #	5257	-0-	-1433	B	-12131	4949	3	308	9	N	280	241	1			293
05	5146 #	1063	-0-	-4083	B	-16214	716	3	347	9	N	315	409	1			199
06	4980 #	-0-	-0-	-4980	B	-21194					N	441	398	1			242
07	5425 #	3734	-0-	-1691	B	-22885	3431	3	303	9	N	275	287	1			230

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
WIATREK, G WELL #: 1 RRCID -> 150153 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS (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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTUS (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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PETTUS, E. (LULING) //CONT.// 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, 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
02	756 N	496	-0-	-260	-0-	496	2	N	-0-			42
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			42
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-			42
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			42
*06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			42
*07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	308 N	123	-0-	-185	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

02	280 N	175	-0-	-105 B	-0-	10	1	102	2	Y	57	3	8			175
						63	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	18	1	222	2	Y	71	165	1			81
						78	9									
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	13	1	161	2	Y	52					133
						57	9									
05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	18	1	182	2	Y	68					201
						75	9									
06	300 N	191	-0-	-109 B	-0-	12	1	134	2	Y	41	158	1			84
						45	9									
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	14	1	154	2	Y	45					129
						50	9									

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4400) 71211 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HUISACHE OPERATING CO. 412190
CLARKSON, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 067068 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4830) 71211 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "J" WELL #: 36 RRCID -> 175887 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4787 - 4792

02	11771	9174	-0-	-2597	-0-	620	1	8554	2	N	-0-					75
03	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	852	1	7941	2	N	-0-					75
04	8575	8575	-0-	-0-	-0-	929	1	7646	2	N	-0-					75
05	7248 R	7248	-0-	-0-	-0-	1189	1	6059	2	N	-0-					75
06	8528 R	8528	-0-	-0-	-0-	1348	1	7180	2	N	-0-					75
07	9920 #	8249	-0-	-1671	-0-	863	1	7386	2	N	-0-					74

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	2	N	-0-	226	1			25
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	164	1	1527	2	N	-0-					25
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	126	1	1036	2	N	-0-					25
05	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	230	1	1174	2	N	-0-					25
06	1650 N	33	-0-	-1617	-0-	5	1	28	2	N	-0-					25
07	1209 N	810	-0-	-399	-0-	85	1	725	2	N	-0-					25

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	PROD	GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-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

02	2436	X	2116	-0-	-320	-0-	-0-	61	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2832	2	N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	-0-	76	1	2200	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-						N	-0-					-0-
07	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-						N	-0-					-0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 198832 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5058 - 5065

02	924	N	509	-0-	-415	-0-		30	1	417	2	N	56	165	1			74
								62	9									
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-					74
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-					74
05	558	N	-0-	-0-	-558	-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-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

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

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		-0-	-0-	-0-	11794						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11794						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794						N	-0-					-0-

WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PHIL POWER (5200-B) //CONT.// 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO 71801 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 1A RRCID -> 252613 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 5983 - 5986

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 36 RRCID -> 149303 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3900 - 4970

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-

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) //CONT.// 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. //CONT.// 650621
ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	81	2	67	9	Y	61	47	1			30
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	71	2	57	9	Y	52	60	1			22
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	15	1			7
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	2	50	9	Y	45	44	1			8
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	17	2	45	9	Y	41	35	1			14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	54	2	59	9	Y	54	41	1			26
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	48	2	53	9	Y	48	54	1			20
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	14	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (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
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	2	44	9	Y	40	29	1			19
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	24	2	32	9	Y	29	35	1			13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	9	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

02	84	#	55	-0-	-29	B	-174	55	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-102		CANCELLED UNDERAGE ->			-72							
03	93	#	48	-0-	-45	B	-147	48	2			Y	-0-				-0-
04	90	#	57	-0-	-33	B	-180	57	2			Y	-0-				-0-
05	12	#	66	-0-	54	B	-126	66	2			Y	-0-				-0-
06	60	#	53	-0-	-7	B	-133	53	2			Y	-0-				-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	B	-195					Y	NO RPT				-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4000) //CONT.// 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	109	2	201	9	Y	183	180	1		22
03	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	97	2	202	9	Y	184	195	1		11
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	110	2	143	9	Y	130	127	1		14
05	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	119	2	161	9	Y	146	145	1		15
06	300	N	284	-0-	-16	B	-0-	106	2	178	9	Y	162	160	1		17
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					Y	NO RPT				17

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 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
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-

BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

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-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

02	0	N	55	-0-	55 B	294	55	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					294												
03	342	N	48	-0-	-294 B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5840) //CONT.// 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

02	683 X	683	-0-	-0-	-0-	652	2	31	9	Y	28	22	1			14
03	5053 X	411	-0-	-4642	-0-	396	2	15	9	Y	14	21	1			7
04	1920 X	161	-0-	-1759	-0-	132	2	29	9	Y	26	23	1			10
05	1116 X	63	-0-	-1053	-0-	44	2	19	9	Y	17	23	1			4
06	720 X	115	-0-	-605	-0-	81	2	34	9	Y	31	25	1			10
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					10

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

02	364 N	249	-0-	-115	-0-	109	2	140	9	Y	127	128	1			15
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	97	2	174	9	Y	158	163	1			10
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	51	2	58	9	Y	53	57	1			6
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	85	2	129	9	Y	117	111	1			12
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106	2	168	9	Y	153	149	1			16
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					16

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	36	2	74	9	Y	67	113	1			88
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	2	2	3	9	Y	3					91
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					91
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC 511752
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
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
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-			181
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-			181
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-			181
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2	N	-0-			181
*06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-			181
*07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

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	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
*06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-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

02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	2	N	-0-			33
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			33
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			33
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			33
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			33
*07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	124 N	102	-0-	-22	-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-

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

02	756 #	690	-0-	-66	-0-	690	2	N	-0-			81
03	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			81
04	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			81
05	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			81
*06	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			81
*07	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			81

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (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
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					46
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					46
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	102	2	155	9	N	141	172	1			15
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21					36
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21					57
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21	67	1			11

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

02	952 #	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					60
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					60
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					60
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					60
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1339	2	201	9	N	183	183	1			60
07	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	1244	2			N	-0-					60

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

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

02	2604 X	1821	-0-	-783	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2337	-0-	-546	-0-	2337	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1779	-0-	-1131	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2193	-0-	-814	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	1465	-0-	-1445	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
07	2325 X	2094	-0-	-231	-0-	2094	2	N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 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
02	2800 X	1420	-0-	-1380	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2733	-0-	-181	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

02	9268 X	5685	-0-	-3583	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
03	10261 X	9899	-0-	-362	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
04	9930 X	9915	-0-	-15	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
05	10013 X	9875	-0-	-138	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
*06	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
07	10261 X	9890	-0-	-371	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

02	5936 X	3150	-0-	-2786	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	6277	-0-	-264	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	6247	-0-	-83	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	5945	-0-	-379	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	5790	-0-	-270	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	5720	-0-	-728	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

02	1736 N	580	-0-	-1156	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	915	-0-	-405	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	875	-0-	-489	-0-	875	2			N	-0-					-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

02	6580 X	3375	-0-	-3205	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	6790	-0-	-340	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	6694	-0-	-206	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
*06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
*07	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

02	3276 X	1860	-0-	-1416	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3250	-0-	-346	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3277	-0-	-203	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3075	-0-	-366	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2775	-0-	-604	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

02	5712 X	1875	-0-	-3837	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	5838	-0-	-362	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	5790	-0-	-210	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	5950	-0-	-33	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	5615	-0-	-25	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
07	5983 X	5490	-0-	-493	-0-	5490	2			N	-0-					-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
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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

02	3360 X	1795	-0-	-1565	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3480	-0-	-209	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3450	-0-	-120	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	3205	-0-	-155	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3050	-0-	-515	-0-	3050	2		N	-0-			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

02	7812 X	1750	-0-	-6062	-0-	1750	2		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-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

02	2100 N	1095	-0-	-1005	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1770	-0-	-462	-0-	1770	2		N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
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
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-
*01	1432 X	-0-	-0-	-1432	-0-				N	-0-			-0-
02	10024 X	2780	-0-	-7244	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
03	11098 X	5250	-0-	-5848	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
04	10740 X	4990	-0-	-5750	-0-	4990	2		N	-0-			-0-
05	11098 X	4970	-0-	-6128	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
06	10740 X	4890	-0-	-5850	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
07	11098 X	4810	-0-	-6288	-0-	4810	2		N	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476 X	5584	-0-	-1892	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	8804 X	4078	-0-	-4726	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	3986	-0-	-4654	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4403 X	3761	-0-	-642	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3159	-0-	-1101	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	1410	-0-	-2992	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	-0-					-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	23	1	322	2	N	-0-					-0-
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	N	-0-					-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	N	-0-					-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	2	N	-0-					-0-
05	651 N	489	-0-	-162	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	42	1	589	2	N	-0-					-0-
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	42	1	547	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	N	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	-0-					-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	N	-0-					-0-
05	682 N	511	-0-	-171	-0-	33	1	478	2	N	-0-					-0-
06	750 N	506	-0-	-244	-0-	34	1	472	2	N	-0-					-0-
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	43	1	563	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	5748	292	-0-	-5456	292	292	2		N	-0-			-0-
03	1790 R	1498	-0-	-292	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
04	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
05	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
07	1488 #	72	-0-	-1416	-0-	72	2		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	72	1	1134	2	N	-0-			-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	2	N	-0-			-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1298	2	N	-0-			-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	88	1	1231	2	N	-0-			-0-
*07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	102	1	1339	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 9 RRCID -> 120398 COMPL. DATE 02/19/1986 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3544 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 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
02	4172 X	3349	-0-	-823	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
03	3658 X	3457	-0-	-201	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
04	3780 X	3551	-0-	-229	-0-	3551	2			N	-0-			-0-
05	3906 X	3349	-0-	-557	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	2979	-0-	-801	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	3028	-0-	-692	-0-	3028	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 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
02	3052 #	2887	-0-	-165	-0-	351	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	3658 #	3485	-0-	-173	-0-	403	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3540 #	3246	-0-	-294	-0-	377	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3658 #	3552	-0-	-106	-0-	403	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	3450 #	3253	-0-	-197	-0-	377	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	3472 #	3306	-0-	-166	-0-	403	1	2903	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	30	1	464	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	28	1	397	2	Y	4	2	1			5
						4	9									
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	26	1	360	2	Y	4	3	1			6
						4	9									
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	29	1	387	2	Y	2	5	1			3
						2	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 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
02	8232 X	5946	-0-	-2286	-0-	5794	2	152	9	N	138					212
03	9114 X	5643	-0-	-3471	-0-	5464	2	179	9	N	163	173	1			202
04	8820 X	6615	-0-	-2205	-0-	6451	2	164	9	N	149	182	1			169
05	8680 X	6781	-0-	-1899	-0-	6619	2	162	9	N	147	178	1			138
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					138
07	6572 X	5150	-0-	-1422	-0-	5043	2	107	9	N	97	177	1			58

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

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-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

02	14448	12788	-0-	-1660	-0-	197	1	12482	2	N	99					196
						109	9									
03	15190 #	11919	-0-	-3271	-0-	197	1	11665	2	N	52	181	1			67
						57	9									
04	14460 #	13250	-0-	-1210	-0-	198	1	12987	2	N	59					126
						65	9									
05	14601 #	13679	-0-	-922	-0-	218	1	13386	2	N	68					194
						75	9									
06	13710 #	11851	-0-	-1859	-0-	219	1	11597	2	N	32	177	1			49
						35	9									
*07	14405 R	14405	-0-	-0-	-0-	312	1	14021	2	N	65					114
						72	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

02	DLQ G-10	16157	-0-	16157	16157	873	1	14891	2	N	357	378	1			108
						393	9									
03	33722 X	17565	-0-	-16157	-0-	1018	1	16425	2	N	111					219
						122	9									
04	17850 X	15855	-0-	-1995	-0-	900	1	14855	2	N	91	174	1			136
						100	9									
05	17604 X	15354	-0-	-2250	-0-	972	1	14284	2	N	89					225
						98	9									
06	16740 X	14409	-0-	-2331	-0-	969	1	13334	2	N	96	183	1			138
						106	9									
07	17298 X	14480	-0-	-2818	-0-	994	1	13397	2	N	81					219
						89	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 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
02	5852	X	5055	-0-	-797	-0-	434	1	4621	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5379	-0-	-821	-0-	373	1	5006	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4988	-0-	-772	-0-	367	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5435	-0-	-300	-0-	297	1	5138	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5181	-0-	-369	-0-	326	1	4855	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	353	1	4960	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	79	1	1229	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	1046	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	981	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	77	1	1013	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	373	1	5878	2	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6802	-0-	-607	-0-	408	1	6394	2	Y	-0-					-0-
04	7170	X	5910	-0-	-1260	-0-	358	1	5552	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	5981	-0-	-1428	-0-	390	1	5591	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	4738	-0-	-2312	-0-	315	1	4423	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	4562	-0-	-2351	-0-	323	1	4239	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		1634	-0-	1634	1634	97	1	1534	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	3000	N	1856	-0-	-1144	490	111	1	1741	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	2315	N	1825	-0-	-490	-0-	110	1	1706	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
05	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	100	1	1439	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
06	1800	N	1399	-0-	-401	-0-	93	1	1302	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
07	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	99	1	1294	2	Y	3	7	1			4
							3	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	28	1	445	2	Y	146	193	1			99
							161	9									
03	1320	N	686	-0-	-634	-0-	31	1	492	2	Y	148	97	1			150
							163	9									
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	31	1	476	2	Y	6	151	1			5
							7	9									
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	34	1	492	2	Y	-0-	3	1			2
06	660	N	481	-0-	-179	-0-	32	1	447	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	37	1	483	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

02	DLQ G-10		6291	-0-	6291	6291	370	1	5843	2	Y	71	104	1			48
							78	9									
03	16210	X	9919	-0-	-6291	-0-	588	1	9217	2	Y	104	47	1			105
							114	9									
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	488	1	7565	2	Y	173	138	1			140
							190	9									
05	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	335	1	4801	2	Y	136	100	1			176
							150	9									
06	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	330	1	4627	2	Y	78	95	1			159
							86	9									
07	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	365	1	4792	2	Y	71	152	1			78
							78	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	2	Y	17	25	1			12
							19	9									
03	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	147	1	2267	2	Y	18	12	1			18
							20	9									
04	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	157	1	2432	2	Y	42	26	1			34
							46	9									
05	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	155	1	2223	2	Y	36	24	1			46
							40	9									
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	165	1	2319	2	Y	34	25	1			55
							37	9									
*07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	212	1	2782	2	Y	32	53	1			34
							35	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

02	1288	N	380	-0-	-908	-0-	380	2			N	-0-					180
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					180
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					180
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					180
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					180
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					180

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	351	1	1511	2	N	6					36
						7	9									
03	2046 X	1787	-0-	-259	-0-	403	1	1378	2	N	5					41
						6	9									
04	2130 X	1780	-0-	-350	-0-	377	1	1397	2	N	5					46
						6	9									
05	2201 X	2047	-0-	-154	-0-	403	1	1624	2	N	18					64
						20	9									
06	2130 X	1842	-0-	-288	-0-	377	1	1463	2	N	2					66
						2	9									
07	2077 X	1966	-0-	-111	-0-	403	1	1560	2	N	3					69
						3	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MERECKA, FRANCES WELL #: RRCID -> 003832 COMPL. DATE 10/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8882 - 8998

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

02	364 N	245	-0-	-119	-0-	15	1	229	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	15	1	227	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	3	1	1			3
						3	9									
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	4	2	1			5
						4	9									
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	Y	3	5	1			3
						3	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

02	DLQ G-10	330	-0-	330	330	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	696 N	366	-0-	-330	-0-	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	302	-0-	-70	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
02	DLQ G-10	2274	-0-	2274	2274	134	1	2117	2	Y	21	34	1			14
						23	9									
03	4369 X	2095	-0-	-2274	-0-	124	1	1946	2	Y	23	14	1			23
						25	9									
04	2850 X	2657	-0-	-193	-0-	156	1	2422	2	Y	72	37	1			58
						79	9									
05	2945 X	2100	-0-	-845	-0-	132	1	1887	2	Y	74	41	1			91
						81	9									
06	2850 X	2061	-0-	-789	-0-	130	1	1829	2	Y	93	49	1			135
						102	9									
07	2759 X	2438	-0-	-321	-0-	165	1	2166	2	Y	97	129	1			103
						107	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					95
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	N	32					127
						35	9									
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	N	16					143
						18	9									
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	N	40	169	1			14
						44	9									
06	1380 N	920	-0-	-460	-0-	60	1	837	2	N	21					35
						23	9									
07	1023 N	722	-0-	-301	-0-	51	1	668	2	N	3					38
						3	9									

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116 #	10378	-0-	-738	-0-	887	1	9440	2	N	46					134
						51	9									
03	12307 #	10482	-0-	-1825	-0-	721	1	9689	2	N	65					199
						72	9									
04	11910 #	8398	-0-	-3512	-0-	614	1	7734	2	N	45					244
						50	9									
05	12133 R	12133	-0-	-0-	-0-	660	1	11420	2	N	48	179	1			113
						53	9									
06	11250 #	9711	-0-	-1539	-0-	608	1	9052	2	N	46					159
						51	9									
07	11501 #	10880	-0-	-621	-0-	721	1	10123	2	N	33	100	1			92
						36	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					40
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					42
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	150	2	1	9	N	1					43
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3					46
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1					47
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					48

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
REXER-NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	84	1	362	2	N	24					186
						26	9									
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	N	15					201
						17	9									
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	113	1	1543	2	N	2	172	1			31
						2	9									
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	156	1	1383	2	N	-0-					31
06	2010 N	1394	-0-	-616	-0-	151	1	1243	2	N	-0-					31
07	1705 N	1403	-0-	-302	-0-	156	1	1247	2	N	-0-					31

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	2					69
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					69
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					69

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	268	1	5565	3	N	12					187
						13	9									
03	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	249	1	5787	3	N	13					200
						14	9									
04	6090 X	5407	-0-	-683	-0-	241	1	5149	3	N	15					215
						17	9									
05	6293 X	5342	-0-	-951	-0-	238	1	5101	3	N	3					218
						3	9									
06	6090 X	4759	-0-	-1331	-0-	223	1	4532	3	N	4					222
						4	9									
07	6293 X	4788	-0-	-1505	-0-	242	1	4509	3	N	34	161	1			95
						37	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
02	23156 X	15062	-0-	-8094	-0-	1291	1	13738	2	N	30	174	1			72
						33	9									
03	25327 X	20208	-0-	-5119	-0-	1398	1	18780	2	N	27					99
						30	9									
04	24300 X	21557	-0-	-2743	-0-	1581	1	19911	2	N	59					158
						65	9									
05	24459 X	23062	-0-	-1397	-0-	1258	1	21776	2	N	25					183
						28	9									
06	21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	1328	1	19787	2	N	35					218
						39	9									
07	22289 X	21512	-0-	-777	-0-	1428	1	20050	2	N	31	79	1			170
						34	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

02	DLQ G-10	-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.	111	-0-	111	111	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
*07	111 X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

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-

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

02	4144 X	3866	-0-	-278 B	-0-	317	1	3549	2	N	-0-					62
03	4588 X	4158	-0-	-430 B	-0-	337	1	3821	2	N	-0-					62
04	4380 X	4289	-0-	-91 B	-0-	360	1	3929	2	N	-0-					62
05	4464 X	4069	-0-	-395 B	-0-	369	1	3700	2	N	-0-					62
06	4140 X	3918	-0-	-222 B	-0-	340	1	3578	2	N	-0-					62
07	4433 X	3875	-0-	-558 B	-0-	372	1	3503	2	N	-0-					62

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

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-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

02	6748 X	6610	-0-	-138	-0-	563	1	6039	2	Y	7					160
						8	9									
03	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	588	1	5872	2	Y	22					182
						24	9									
04	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	593	1	6675	2	Y	55	178	1			59
						61	9									
05	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	623	1	6761	2	Y	9					68
						10	9									
06	7080 X	4121	-0-	-2959	-0-	382	1	3733	2	Y	5					73
						6	9									
07	7564 X	4752	-0-	-2812	-0-	402	1	4348	2	Y	2					75
						2	9									

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

02	420 N	333	-0-	-87	-0-	114	1	219	2	N	-0-					-0-
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	113	1	265	2	N	-0-					-0-
04	420 N	359	-0-	-61	-0-	110	1	249	2	N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	109	1	268	2	N	-0-					-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	106	1	234	2	N	-0-					-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	111	1	246	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13402 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 #	520	-0-	-768	-0-	29	1	491	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	583	-0-	-874	-0-	34	1	549	2	N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	N	-0-			-0-
06	540 N	459	-0-	-81	-0-	31	1	428	2	N	-0-			-0-
07	558 N	330	-0-	-228	-0-	23	1	307	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	725	1	3327	2	N	-0-			-0-
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	742	1	3685	2	N	-0-			-0-
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	735	1	3554	2	N	-0-			-0-
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	686	1	3780	2	N	-0-			-0-
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	687	1	3494	2	N	-0-			-0-
*07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	733	1	3734	2	N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

02	5628 X	3632	-0-	-1996	-0-	698	1	2934	2	N	-0-			-0-
03	6169 X	2755	-0-	-3414	-0-	599	1	2156	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	2807	-0-	-2953	-0-	576	1	2231	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	2960	-0-	-2620	-0-	604	1	2356	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	2605	-0-	-2645	-0-	588	1	2017	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	2405	-0-	-1625	-0-	596	1	1809	2	N	-0-			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

02	12992 X	10449	-0-	-2543	-0-	479	1	9970	3	N	-0-			-0-
03	14229 X	13610	-0-	-619	-0-	562	1	13048	3	N	-0-			-0-
04	14700 X	13119	-0-	-1581	-0-	586	1	12533	3	N	-0-			-0-
05	15190 X	14972	-0-	-218	-0-	668	1	14301	3	N	3			3
						3	9							
06	14700 X	13530	-0-	-1170	-0-	635	1	12895	3	N	-0-			3
07	13609 X	12033	-0-	-1576	-0-	613	1	11419	3	N	1	3	1	1
						1	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

02	16240 X	15663	-0-	-577	-0-	719	1	14944	3	N	-0-			-0-
03	17980 X	16548	-0-	-1432	-0-	683	1	15865	3	N	-0-			-0-
04	17310 X	16724	-0-	-586	-0-	747	1	15977	3	N	-0-			-0-
05	17515 X	16086	-0-	-1429	-0-	718	1	15368	3	N	-0-			-0-
06	16770 X	15319	-0-	-1451	-0-	719	1	14600	3	N	-0-			-0-
07	17329 X	15185	-0-	-2144	-0-	774	1	14411	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

02	2240	X	2022	-0-	-218	-0-	93	1	1929	3	N	-0-			-0-
03	2480	X	2056	-0-	-424	-0-	85	1	1971	3	N	-0-			-0-
04	2340	X	2152	-0-	-188	-0-	96	1	2056	3	N	-0-			-0-
05	2387	X	1859	-0-	-528	-0-	83	1	1776	3	N	-0-			-0-
06	2220	X	1954	-0-	-266	-0-	92	1	1862	3	N	-0-			-0-
07	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	96	1	1793	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

02	2464	#	1834	-0-	-630	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
03	2573	#	1921	-0-	-652	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
04	2340	#	1866	-0-	-474	-0-	1866	1			N	-0-			-0-
05	2232	#	1997	-0-	-235	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
06	1980	#	1063	-0-	-917	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
07	2046	#	1989	-0-	-57	-0-	1989	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	24	1	368	2	Y	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	Y	-0-			-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-			-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					83
04	14B2 EXT	594	-0-	594	594	36	1	558	2	N	-0-					83
05	14B2 EXT	120	-0-	120	714	8	1	112	2	N	-0-					83
06	14B2 EXT	1213	-0-	1213	1927	81	1	1132	2	N	-0-					83
07	14B2 EXT	127	-0-	127	2054	9	1	118	2	N	-0-					83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	185	1	2923	2	N	33					99
						36	9									
03	3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	226	1	3539	2	N	52					151
						57	9									
04	3780 #	3266	-0-	-514	-0-	196	1	3042	2	N	25	157	1			19
						28	9									
05	5507	5507	-0-	-0-	-0-	354	1	5084	2	N	63					82
						69	9									
06	5261	5261	-0-	-0-	-0-	345	1	4848	2	N	62					144
						68	9									
*07	5375	5375	-0-	-0-	-0-	376	1	4934	2	N	59	161	1			42
						65	9									

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

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-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

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-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4296 - 4316

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
03	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-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) //CONT.// 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
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-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13288 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					35
03	8494 X	2351	-0-	-6143	-0-	2338	2	13	9	N	12					47
04	8220 X	1499	-0-	-6721	-0-	1496	2	3	9	N	3					50
05	8494 X	529	-0-	-7965	-0-	529	2			N	-0-					50
06	2940 X	38	-0-	-2902	-0-	38	2			N	-0-	43	1			7
07	2914 X	67	-0-	-2847	-0-	67	2			N	-0-					7

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	215	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	22357 X	22357	-0-	-0-	-0-	1839	1	20518	2	N	-0-					-0-
04	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	1435	1	14271	2	N	-0-					-0-
05	45349 X	45349	-0-	-0-	-0-	2763	1	42586	2	N	-0-					-0-
06	31796 X	31796	-0-	-0-	-0-	2283	1	29513	2	N	-0-					-0-
*07	25780 X	25780	-0-	-0-	-0-	2005	1	23775	2	N	-0-					-0-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18844 X	17572	-0-	-1272	-0-	1510	1	16062	2	N	-0-					-0-
03	20708 X	19137	-0-	-1571	-0-	1326	1	17811	2	N	-0-					-0-
04	20040 X	18281	-0-	-1759	-0-	1345	1	16936	2	N	-0-					-0-
05	19902 X	18883	-0-	-1019	-0-	1031	1	17852	2	N	-0-					-0-
06	18840 X	18182	-0-	-658	-0-	1144	1	17038	2	N	-0-					-0-
07	19468 X	18286	-0-	-1182	-0-	1216	1	17070	2	N	-0-					-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18732 X	18140	-0-	-592	-0-	1559	1	16581	2	N	-0-					-0-
03	20429 X	19744	-0-	-685	-0-	1368	1	18376	2	N	-0-					-0-
04	19620 X	19298	-0-	-322	-0-	1419	1	17879	2	N	-0-					-0-
05	20181 X	19929	-0-	-252	-0-	1088	1	18841	2	N	-0-					-0-
06	19530 X	18532	-0-	-998	-0-	1166	1	17366	2	N	-0-					-0-
*07	20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	1347	1	18910	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

02	980 N	513	-0-	-467	-0-	141	1	372	2	N	-0-			39
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	156	1	920	2	N	-0-			39
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	151	1	894	2	N	-0-			39
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	156	1	1031	2	N	-0-			39
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	151	1	1014	2	N	-0-			39
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	156	1	1020	2	N	-0-			39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

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-

VIPER S.W.D., LLC 886209
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880

02	560 N	337	-0-	-223	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

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-

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
02	2800	N	2285	-0-	-515	189	107	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	2779	N	2590	-0-	-189	-0-	122	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	115	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	118	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2300	-0-	-220	-0-	114	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	105	1	1949	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		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-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 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
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QNK ENERGY,INC. 684473
HUDDLESTONE WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RACKLEY (FRIO) //CONT.// 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QNK ENERGY,INC. //CONT.// 684473
STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

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

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

02	924 X	216	-0-	-708	-0-	216	2	N	-0-			123
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			123
04	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			123
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			123
06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			123
*07	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			123

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO //CONT.// 526610
ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	367	164	3			Y	-0-					-0-
04	811 N	444	-0-	-367	-0-	324	1	105	2	Y	14	9	1			5
						15	9									
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	198	1	50	2	Y	14	10	1			9
						15	9									
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2168	1	568	2	Y	100	83	1			26
						110	9									
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	282	1	908	2	Y	150	134	1			42
						165	9									

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

02	DLQ G-10	1254	-0-	1254	1254	1254	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2346	1092	3			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1325	-0-	-475	1871	1000	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2112	-0-	-988	883	1684	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	2460 N	1577	-0-	-883	-0-	1250	1	327	2	Y	-0-					-0-
*07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1647	1	327	2	Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

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-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	0 #	-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-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-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-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	672 N	544	-0-	-128	-0-	525	2	19	9	N	17					104
03	651 N	513	-0-	-138	-0-	510	2	3	9	N	3					107
04	600 N	273	-0-	-327	-0-	264	2	9	9	N	8					115
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					115
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					115
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

02	672 N	525	-0-	-147	-0-	525	2			N	-0-					21
03	651 N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					21
04	600 N	264	-0-	-336	-0-	264	2			N	-0-					21
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					21
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					21
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 266060 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3442 - 3446

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	230	1			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	175	1			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	161	1			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	153	1			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	166	1			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	161	1			52

SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2771	2	33	9	N	30					108
03	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2717	2	22	9	N	20					128
04	2610 X	2401	-0-	-209	-0-	2384	2	17	9	N	15					143
05	3100 X	2619	-0-	-481	-0-	2610	2	9	9	N	8					151
06	3000 X	2094	-0-	-906	-0-	2076	2	18	9	N	16					167
07	3100 X	1475	-0-	-1625	-0-	1468	2	7	9	N	6					173

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	577	2	138	9	N	125					167
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	593	2	66	9	N	60	168	1			59
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	545	2	121	9	N	110					169
05	806	X	635	-0-	-171	-0-	594	2	41	9	N	37	180	1			26
06	780	X	603	-0-	-177	-0-	509	2	94	9	N	85					111
07	806	X	480	-0-	-326	-0-	413	2	67	9	N	61					172

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1483	2	294	9	N	267	320	1			43
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1563	2	167	9	N	152					195
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1082	2	118	9	N	107	182	1			120
05	1302	N	382	-0-	-920	-0-	299	2	83	9	N	75					195
06	1260	N	984	-0-	-276	-0-	816	2	168	9	N	153	168	1			180
07	1240	N	887	-0-	-353	-0-	736	2	151	9	N	137	162	1			155

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

02	420	X	392	-0-	-28	-0-	278	2	114	9	N	104					183
03	465	X	400	-0-	-65	-0-	283	2	117	9	N	106	173	1			116
04	450	X	341	-0-	-109	-0-	243	2	98	9	N	89	172	1			33
05	434	X	249	-0-	-185	-0-	197	2	52	9	N	47					80
06	420	X	347	-0-	-73	-0-	227	2	120	9	N	109					189
07	434	X	330	-0-	-104	-0-	218	2	112	9	N	102	178	1			113

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

02	0	W	1978	-0-	1978	26495	1978	2			N	-0-					30
03	0	W	1683	-0-	1683	28178	1683	2			N	-0-					30
04	0	W	2385	-0-	2385	30563	2385	2			N	-0-					30
05	0	W	2474	-0-	2474	33037	2474	2			N	-0-					30
06	0	W	1224	-0-	1224	34261	1224	2			N	-0-					30
*07	35724	X	1463	-0-	-34261	-0-	1463	2			N	-0-					30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2571	-0-	-61	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1190	-0-	-1693	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1986	-0-	-834	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1882	-0-	-938	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-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
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-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	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

02	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-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

02	56 X	-0-	-0-	-56	-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-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3100) 75612 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
FOX, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 003884 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3062 - 3067

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3500 A) 75612 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DILLARD OIL COMPANY 219720
FOX, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 003892 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3481 - 3489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-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
02	3354	R	3354	-0-	-0-	-0-	2446	1	222	2	N	-0-					-0-
							686	3									
03	2822	R	2822	-0-	-0-	-0-	2283	1	99	2	N	-0-					-0-
							440	3									
04	7710	#	4424	-0-	-3286	-0-	3421	1	35	2	N	-0-					-0-
							968	3									
05	4466	R	4466	-0-	-0-	-0-	3310	1	242	2	N	-0-					-0-
							914	3									
06	3780	#	2087	-0-	-1693	-0-	1486	1	8	2	N	-0-					-0-
							593	3									
07	4557	#	1885	-0-	-2672	-0-	1438	1	4	2	N	-0-					-0-
							443	3									

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	#	2510	-0-	-934	-0-	2497	2	13	9	N	12					87
03	3627	#	2826	-0-	-801	-0-	2811	2	15	9	N	14					101
04	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					101
05	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1682	2	15	9	N	14					115
06	3278	R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					115
07	2821	#	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					115

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4999 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 42 RRCID -> 274975 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6100 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11348	-0-	11348	28369	8275	1	753	2	N	-0-					-0-
						2320	3									
03	SHUT IN	10017	-0-	10017	38386	8103	1	349	2	N	-0-					-0-
						1565	3									
04	SHUT IN	14781	-0-	14781	53167	11431	1	116	2	N	-0-					-0-
						3234	3									
05	66944 X	13777	-0-	-53167	-0-	10210	1	746	2	N	-0-					-0-
						2821	3									
06	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	4586	1	24	2	N	-0-					-0-
						1829	3									
07	SHUT IN	5791	-0-	5791	5791	4415	1	13	2	N	-0-					-0-
						1363	3									

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REFUGIO-FOX (6400) 75612 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 2 RRCID -> 150100 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6395

02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	200	2	67	9	Y	61	36	1			28
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	196	2	134	9	Y	122	111	1			39
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	271	2	183	9	Y	166	155	1			50
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	427	2	123	9	Y	112	127	1			35
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	594	2	112	9	Y	102	116	1			21
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					21

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	65	2	288	9	Y	262	264	1			56
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	33	2	41	9	Y	37	79	1			14
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	163	2	365	9	Y	332	229	1			117
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	340	2	649	9	Y	590	587	1			120
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	696	2	403	9	Y	366	384	1			102
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					102

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	301	2	160	9	Y	145	144	1			5
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	538	2	166	9	Y	151	137	1			19
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	356	2	67	9	Y	61	66	1			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
06	3000 N	10951	-0-	7951	7951	10612	2	339	9	Y	308	226	1			84
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	7517					Y	NO RPT					84

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

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-

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
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	276	2	310	9	Y	282	285	1			51
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	366	2	220	9	Y	200	203	1			48
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	295	2	190	9	Y	173	165	1			56
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	233	2	252	9	Y	229	257	1			28
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	691	2	226	9	Y	205	214	1			19
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					19

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES -C- WELL #: 1 RRCID -> 032522 COMPL. DATE 02/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1656 - 1658

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (3100) 75626 174 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
HEARD, TOM WELL #: 3 RRCID -> 060636 COMPL. DATE 07/28/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324 #	2068	-0-	-256	-0-	2061	2	7	9	N	6			35
03	2573 #	2118	-0-	-455	-0-	2118	2			N	-0-			35
04	2400 #	1982	-0-	-418	-0-	1982	2			N	-0-			35
05	2356 #	1635	-0-	-721	-0-	1614	2	21	9	N	19			54
06	2220 #	1432	-0-	-788	-0-	1431	2	1	9	N	1			55
07	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			55

TSOCO 872220
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

02	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-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (6300) 75626 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PANHANDLE PROD. & REFG. CO. 638370
REILLY, W. J., ETAL WELL #: 3 RRCID -> 003931 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO, NEW (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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 6123

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129

OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710
SHELLY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1500) 75668 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 003942 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1419

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2000) 75668 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 8 RRCID -> 003947 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2960) 75668 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J.J. WELL #: 202 RRCID -> 202079 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2744 - 2746

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
KELLY, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 063176 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-			32
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

02	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	145	2	411	9	N	374	344	1				191
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	192	2	430	9	N	391	520	1				62
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	197	2	497	9	N	452	321	1				193
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	161	2	362	9	N	329	337	1				185
06	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1159	2	376	9	N	342	325	1				202
07	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT						202

REFUGIO OLD (6550 FRIO) //CONT.// 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REIFFERT (YEGUA 5160) 75745 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 3 RRCID -> 190358 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 5162 - 5168

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15

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
02	3920 #	3698	-0-	-222	-0-	138	1	3488	2	N	65					154
						72	9									
03	4495 #	4036	-0-	-459	-0-	174	1	3789	2	N	66					220
						73	9									
04	4350 #	4180	-0-	-170	-0-	174	1	3983	2	N	21					241
						23	9									
05	4495 #	4350	-0-	-145	-0-	186	1	4154	2	N	9	156	1			94
						10	9									
06	4079 R	4079	-0-	-0-	-0-	180	1	3893	2	N	5					99
						6	9									
07	4309 #	4147	-0-	-162	-0-	180	1	3950	2	N	15					114
						17	9									

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

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-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

02 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	979	-0-	-2605 B	-1459299	86	1	883	2	Y	9	183	1			110
						10	9									
03	3968 X	4170	-0-	202 B	-1459097	278	1	3807	2	Y	77					187
						85	9									
04	3120 X	3295	-0-	175 B	-1458922	249	1	2987	2	Y	54					241
						59	9									
05	2852 X	1971	-0-	-881 B	-1458922	211	1	1721	2	Y	35					276
						39	9									
06	3990 X	1605	-0-	-2385 B	-1458922	191	1	1385	2	Y	26	232	1			70
						29	9									
07	4123 X	1819	-0-	-2304 B	-1458922	219	1	1570	2	Y	27					97
						30	9									

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

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-

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

02	10864 X	1046	-0-	-9818 B	-0-	325	1	721	2	N	-0-					85
03	11904 X	1185	-0-	-10719 B	-0-	357	1	828	2	N	-0-					85
04	9000 X	1741	-0-	-7259 B	-0-	479	1	1262	2	N	-0-					85
05	8339 X	1695	-0-	-6644 B	-0-	471	1	1220	2	N	4					89
						4	9									
06	5280 X	1339	-0-	-3941 B	-0-	505	1	834	2	N	-0-					89
07	1798 X	1033	-0-	-765 B	-0-	332	1	700	2	N	1	72	1			18
						1	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

02	7616 X	7266	-0-	-350 B	-0-	2450	1	4816	2	N	-0-					73
03	8432 X	8318	-0-	-114 B	-0-	2723	1	5595	2	N	-0-					73
04	8160 X	7557	-0-	-603 B	-0-	2298	1	5259	2	N	-0-					73
05	8277 X	6743	-0-	-1534 B	-0-	2102	1	4641	2	N	-0-					73
06	8040 X	3366	-0-	-4674 B	-0-	1456	1	1910	2	N	-0-					73
07	8308 X	5470	-0-	-2838 B	-0-	1970	1	3497	2	N	3	36	1			40
						3	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

02	5572 X	2255	-0-	-3317 B	-0-	697	1	1547	2	Y	10					71
						11	9									
03	6262 X	2493	-0-	-3769 B	-0-	748	1	1734	2	Y	10					81
						11	9									
04	6060 X	2361	-0-	-3699 B	-0-	649	1	1709	2	Y	3					84
						3	9									
05	6262 X	2400	-0-	-3862 B	-0-	669	1	1731	2	Y	-0-					84
06	2430 X	2310	-0-	-120 B	-0-	871	1	1437	2	Y	2					86
						2	9									
07	2511 X	2306	-0-	-205 B	-0-	742	1	1562	2	Y	2					88
						2	9									

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	2	1	797	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	6	1	792	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	24	1	819	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	12	1	946	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	41	1	934	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	41	1	913	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

02	2184	X	1986	-0-	-198 B	-0-	617	1	1369	2	Y	-0-					4
03	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	823	1	1909	2	Y	-0-					4
04	3460	X	3460	-0-	-0- B	-0-	953	1	2507	2	Y	-0-					4
05	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	986	1	2553	2	Y	-0-					4
06	3043	X	3043	-0-	-0- B	-0-	1148	1	1895	2	Y	-0-					4
*07	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	987	1	2079	2	Y	-0-					4

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

02	1148	X	904	-0-	-244 B	-0-	874	2	30	9	N	27					204
03	1271	X	957	-0-	-314 B	-0-	955	2	2	9	N	2					206
04	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	686	1	2921	2	N	-0-					206
*05	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	655	1	2694	2	N	-0-					206
*06	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	553	1	2668	2	N	-0-					206
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					206

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	5418 R	4913	-0-	-505	-0-	96	1	4817	2	N	-0-		-0-
03	5828 #	5325	-0-	-503	-0-	104	1	5221	2	N	-0-		-0-
04	5520 #	5228	-0-	-292	-0-	102	1	5126	2	N	-0-		-0-
05	5642 #	5304	-0-	-338	-0-	104	1	5200	2	N	-0-		-0-
06	5460 #	4988	-0-	-472	-0-	97	1	4891	2	N	-0-		-0-
*07	5908 R	5908	-0-	-0-	-0-	116	1	5792	2	N	-0-		-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	20	1	1352	2	N	-0-		80
03	2635 N	1642	-0-	-993	-0-	20	1	1622	2	N	-0-		80
04	2190 N	945	-0-	-1245	-0-	20	1	925	2	N	-0-		80
05	1519 N	354	-0-	-1165	-0-	20	1	334	2	N	-0-		80
06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	30	1	2703	2	N	-0-		80
*07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	30	1	2214	2	N	-0-		80

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERDALE (1900) 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 083732 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 1916 - 1936

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 2 RRCID -> 088629 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 1920 - 1926

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 3 RRCID -> 102738 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 3 B RRCID -> 103562 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 1892 - 1898

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING, ANNA DEA "A" WELL #: 4 RRCID -> 103644 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 1933 - 1935

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2000) 77017 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 077091 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2004 - 2009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2315) 77017 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
HUBER WELL #: 4 RRCID -> 104217 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 2314 - 2328

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 5 RRCID -> 137990 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2744 - 2754

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2350 FRIO) 77017 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL WELL #: 2AT RRCID -> 077090 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2349 - 2372

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
CHICAS LOCAS WELL #: 3 RRCID -> 254587 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 16494 PERF. 9129 - 9137

02	14B2 EXT	336	-0-	336	336	336	1		N	-0-			19
03	14B2 EXT	421	-0-	421	757	421	1		N	-0-			19
04	14B2 EXT	279	-0-	279	1036	279	1		N	-0-			19
05	1348	312	-0-	-1036	-0-	312	1		N	-0-			19
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			19
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	1		N	-0-			19

ROB WELDER (WILCOX 9100) //CONT.// 77205 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					95
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					95
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					95
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					95
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					95
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					95

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

02	1316	N	805	-0-	-511	-0-	34	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	56	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	652	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	997	-0-	-553	-0-	652	1	345	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

02	280	N	224	-0-	-56	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	157	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	157	1	83	2	Y	-0-					-0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	12	1	6	2	Y	-0-					-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
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	63	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	93	1	50	2	Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	93	1	49	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	93	1	50	2	Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	93	1	49	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

02	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK RIDGE (800) 77627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
HALL, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109694 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011 - WORKOVER

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

02	11200	X	7798	-0-	-3402	B	-0-	191	1	7476	2	N	119					203
								131	9									
03	11997	X	9930	-0-	-2067	B	-0-	372	1	9393	2	N	150	185	1			168
								165	9									
04	11610	X	8174	-0-	-3436	B	-0-	281	1	7750	2	N	130	186	1			112
								143	9									
05	11210	X	11210	-0-	-0-	B	-0-	411	1	10602	2	N	179	182	1			109
								197	9									
06	9720	X	9720	-0-	-0-	B	-0-	380	1	9189	2	N	137					246
								151	9									
*07	12206	X	12206	-0-	-0-	B	-0-	490	1	11538	2	N	162	182	1			226
								178	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

02	3724	X	6357	-0-	2633	B	-59335	154	1	6036	2	N	152	179	1			76
								167	9									
03	4123	X	8303	-0-	4180	B	-55155	309	1	7795	2	N	181	177	1			80
								199	9									
04	3990	X	9337	-0-	5347	B	-49808	319	1	8814	2	N	185	175	1			90
								204	9									
05	4123	X	9622	-0-	5499	B	-44309	353	1	9090	2	N	163	178	1			75
								179	9									
06	3990	X	10108	-0-	6118	B	-38191	386	1	9334	2	N	353	175	1			253
								388	9									
07	4123	X	10091	-0-	5968	B	-32223	410	1	9667	2	N	13	174	1			92
								14	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

02	3864	X	3709	-0-	-155	B	-0-	89	1	3485	2	N	123	185	1			177
								135	9									
03	6913	X	4341	-0-	-2572	B	-0-	160	1	4027	2	N	140	185	1			132
								154	9									
04	6690	X	4760	-0-	-1930	B	-0-	161	1	4455	2	N	131	184	1			79
								144	9									
05	6913	X	4740	-0-	-2173	B	-0-	171	1	4409	2	N	145					224
								160	9									
06	4980	X	4465	-0-	-515	B	-0-	171	1	4149	2	N	132	182	1			174
								145	9									
07	4929	X	4120	-0-	-809	B	-0-	162	1	3830	2	N	116	183	1			107
								128	9									

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904 X	720	-0-	-1184 B	-102750	17	1	688	2	N	14					52
						15	9									
03	2511 X	735	-0-	-1776 B	-102750	27	1	671	2	N	34					86
						37	9									
04	2430 X	120	-0-	-2310 B	-102750	3	1	93	2	N	22					108
						24	9									
05	2511 X	2095	-0-	-416 B	-102750	72	1	1866	2	N	143					251
						157	9									
06	2130 X	2705	-0-	575 B	-102175	105	1	2545	2	N	50	183	1			118
						55	9									
07	806 X	353	-0-	-453 B	-102175	14	1	319	2	N	18					136
						20	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT		-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9421 - 9612

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

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-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080 #	2129	-0-	-951	-0-	2101	2	28	9	Y	25					220
03	3566 R	3566	-0-	-0-	-0-	3552	2	14	9	Y	13					233
04	3240 #	2991	-0-	-249	-0-	2980	2	11	9	Y	10	180	0			63
05	3348 #	2075	-0-	-1273	-0-	2061	2	14	9	Y	13					76
06	3450 #	2694	-0-	-756	-0-	2681	2	13	9	Y	12					88
07	3565 #	3207	-0-	-358	-0-	3170	2	37	9	Y	34					122

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	343	1			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237	171	1			143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	344	1			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	172	1			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	341	1			84

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

02	504 N	489	-0-	-15	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
03	434 N	374	-0-	-60	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
05	527 N	301	-0-	-226	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
06	360 N	198	-0-	-162	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
07	310 N	171	-0-	-139	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-

RUSSEK (7730) 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 262206 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 15526 PERF. 7720 - 7822

02	0 A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10938 02/01/2013

RUSSEK (7730) //CONT.// 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2009

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

02	1316 N	1123	-0-	-193	-0-	98	1	1008	2	N	15					121
						17	9									
03	1364 N	443	-0-	-921	-0-	30	1	404	2	N	8					129
						9	9									
04	1080 N	863	-0-	-217	-0-	66	1	787	2	N	9					138
						10	9									
05	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	128	1	1043	2	N	13					151
						14	9									
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	113	1	817	2	N	10	128	1			33
						11	9									
*07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	143	1	1029	2	N	5					38
						6	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

02	1260 N	898	-0-	-362	-0-	56	1	828	2	N	13					125
						14	9									
03	806 N	742	-0-	-64	-0-	43	1	678	2	N	19					144
						21	9									
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	23	1	860	2	N	10					154
						11	9									
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	27	1	1130	2	N	28					182
						31	9									
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	20	1	881	2	N	8					190
						9	9									
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	24	1	1200	2	N	14	164	1			40
						15	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

02	336 N	291	-0-	-45	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	319	-0-	-146	-0-	2	1	316	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	510 N	398	-0-	-112	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	2254	-0-	-714	-0-	421	1	1816	3	N	15					132
						17	9									
03	3286 X	2126	-0-	-1160	-0-	466	1	1656	3	N	4					136
						4	9									
04	3180 X	888	-0-	-2292	-0-	451	1	413	3	N	22					158
						24	9									
05	3131 X	757	-0-	-2374	-0-	466	1	287	3	N	4					162
						4	9									
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	451	1	2757	3	N	-0-					162
07	2511 X	946	-0-	-1565	-0-	466	1	480	3	N	-0-					162

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

02	168 X	96	-0-	-72	-0-	53	3	43	9	N	39					360
03	217 X	48	-0-	-169	-0-	29	3	19	9	N	17					377
04	210 X	135	-0-	-75	-0-	5	3	130	9	N	118	179	1			316
05	217 X	180	-0-	-37	-0-	2	3	178	9	N	162	184	1			294
06	150 X	70	-0-	-80	-0-	7	3	63	9	N	57					351
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					351

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

02	7812 X	4546	-0-	-3266	-0-	4546	3			N	-0-					274
03	8122 X	4575	-0-	-3547	-0-	4575	3			N	-0-					274
04	8400 X	1487	-0-	-6913	-0-	1487	3			N	-0-					274
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					274
06	8400 X	656	-0-	-7744	-0-	656	3			N	-0-					274
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					274

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

02	17332 X	12484	-0-	-4848	-0-	12454	3	30	9	N	27	186	1			277
03	18259 X	13761	-0-	-4498	-0-	13711	3	50	9	N	45					322
04	17670 X	13200	-0-	-4470	-0-	13193	3	7	9	N	6	183	1			145
05	17391 X	14473	-0-	-2918	-0-	14473	3			N	-0-					145
*06	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	3			N	-0-					145
07	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					145

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

02	8792 X	6547	-0-	-2245	-0-	6472	3	75	9	N	68					266
03	9734 X	7237	-0-	-2497	-0-	7147	3	90	9	N	82	177	1			171
04	9210 X	7305	-0-	-1905	-0-	7194	3	111	9	N	101	175	1			97
05	8649 X	7762	-0-	-887	-0-	7666	3	96	9	N	87					184
*06	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7370	3	86	9	N	78					262
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					262

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16324 #	7082	-0-	-9242	-0-	6966	3	116	9	N	105					329
03	16306 #	8079	-0-	-8227	-0-	7956	3	123	9	N	112					441
04	13530 #	8528	-0-	-5002	-0-	8460	3	68	9	N	62	349	1			154
05	11718 #	8689	-0-	-3029	-0-	8577	3	112	9	N	102					256
06	8640 #	8561	-0-	-79	-0-	8456	3	105	9	N	95					351
07	8804 #	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					351

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

02	2296 N	1357	-0-	-939	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	2542 N	1527	-0-	-1015	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	617	-0-	-871	-0-	588	3	29	9	N	26					26
06	1470 N	234	-0-	-1236	-0-	234	3			N	-0-					26
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					26

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
05	527 N	340	-0-	-187	-0-	340	1			N	-0-					-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	1			N	-0-					-0-
07	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	1			N	-0-					-0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (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 02/14/1984 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (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
02	252 #	160	-0-	-92	-0-	160	1	N	-0-			-0-
03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	1	N	-0-			-0-
04	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	1	N	-0-			-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	1	N	-0-			-0-
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-			-0-
07	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	1	N	-0-			-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CRESTWOOD ENERGY, L.L.C. 189918
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5656 X	4533	-0-	-1123	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
03	6262 X	4297	-0-	-1965	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
04	6060 X	5043	-0-	-1017	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
05	5518 X	4191	-0-	-1327	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
06	5340 X	3126	-0-	-2214	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
*07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2		N	-0-			-0-

SALEM (2000) 79782 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
MUSSELMAN, ROSE WELL #: 3A RRCID -> 125095 COMPL. DATE 09/11/1986 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2012 - 2046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

02	2856 X	911	-0-	-1945	-0-	911	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	821	-0-	-2341	-0-	821	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	1056	-0-	-2004	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
05	2108 X	1081	-0-	-1027	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
06	1080 X	661	-0-	-419	-0-	661	2		N	-0-			-0-
07	1085 X	143	-0-	-942	-0-	143	2		N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

02	784 X	329	-0-	-455	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03	868 X	244	-0-	-624	-0-	244	2		N	-0-			-0-
04	630 X	353	-0-	-277	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	434 X	306	-0-	-128	-0-	306	2		N	-0-			-0-
06	420 X	301	-0-	-119	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	372 X	114	-0-	-258	-0-	114	2		N	-0-			-0-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

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-

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
02	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-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

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-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

02	6440 X	4395	-0-	-2045	-0-	45	1	4350	3	N	-0-			-0-
03	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
04	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	38	1	6895	3	N	-0-			-0-
05	6944 X	6000	-0-	-944	-0-	56	1	5944	3	N	-0-			-0-
06	6420 X	5718	-0-	-702	-0-	59	1	5659	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	5946	-0-	-1184	-0-	58	1	5888	2	N	-0-			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

02	1568	N	1156	-0-	-412	-0-	168	1	988	2	N	-0-		-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	186	1	1072	2	N	-0-		-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	180	1	804	2	N	-0-		-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	186	1	636	2	N	-0-		-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	180	1	458	2	N	-0-		-0-
07	1023	N	56	-0-	-967	-0-	6	1	50	2	N	-0-		-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	31	31	1			10
							34	9									
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					10
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					10
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					10

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

02	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-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

02	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	55	1	1372	2	Y	83	83	1			27
							91	9									
03	1996	R	1996	-0-	-0-	-0-	72	1	1812	2	Y	102	102	1			27
							112	9									
04	594	R	594	-0-	-0-	-0-	21	1	533	2	Y	36	36	1			27
							40	9									
05	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					27
06	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					27
07	1984	#	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	982	2	Y	59	59	1			8
							65	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	Y	47	47	1			8
							52	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	2	Y	119	119	1			8
							131	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 02/22/1952 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7700 - 7726

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L) 80197 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADJ COMPANY 007915
SHAW, JOHN B. WELL #: B 4 RRCID -> 097231 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2695

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
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

02	4087	R	4087	-0-	-0-	-0-	543	1	3049	3	N	365	188	1			796
							93	4	402	9							
03	4991	#	4076	-0-	-915	-0-	601	1	3038	3	N	372	357	1			811
							28	4	409	9							
04	4830	#	4298	-0-	-532	-0-	582	1	3282	3	N	372	723	1			460
							25	4	409	9							
05	4898	#	4205	-0-	-693	-0-	601	1	3256	3	N	316	187	1			589
							348	9									
06	4380	#	4059	-0-	-321	-0-	582	1	3094	3	N	348	373	1			564
							383	9									
07	4526	#	3288	-0-	-1238	-0-	601	1	2394	3	N	266	179	1			651
							293	9									

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	92	1	47	2	N	-0-					151
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	97	1	47	2	N	-0-					151
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	39	1	23	2	N	-0-					151
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

02	392	N	187	-0-	-205	-0-	97	1	90	2	N	-0-					135
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	109	1	76	2	N	-0-					135
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	215	1	103	2	N	-0-					135
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	101	1	59	2	N	-0-					135
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	95	1	48	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

02	3920	X	3717	-0-	-203	-0-	362	1	3319	2	N	33					80
							36	9									
03	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	405	1	3448	2	N	60					140
							66	9									
04	4200	X	3468	-0-	-732	-0-	412	1	3056	2	N	-0-					140
05	4340	X	3362	-0-	-978	-0-	412	1	2950	2	N	-0-					140
06	4140	X	2976	-0-	-1164	-0-	412	1	2564	2	N	-0-					140
07	4123	X	3125	-0-	-998	-0-	412	1	2713	2	N	-0-					140

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

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-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (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

02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	51	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	52	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	57	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	57	1	1046	2	N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

02	84 X	45	-0-	-39	-0-	34	1	11	2	N	-0-					-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510 X	160	-0-	-350	-0-	84	1	76	2	N	-0-					-0-
05	527 X	74	-0-	-453	-0-	43	1	31	2	N	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155 X	92	-0-	-63	-0-	53	1	39	2	N	-0-					-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

02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	80	1	1825	2	N	84	169	1			150
						92	9									
03	2139 X	1967	-0-	-172	-0-	80	1	1786	2	N	92					242
						101	9									
04	2130 X	2114	-0-	-16	-0-	94	1	1946	2	N	67	179	1			130
						74	9									
05	2201 X	2138	-0-	-63	-0-	94	1	1976	2	N	62					192
						68	9									
06	2130 X	2064	-0-	-66	-0-	103	1	1883	2	N	71					263
						78	9									
07	2201 X	2135	-0-	-66	-0-	103	1	1988	2	N	40	170	1			133
						44	9									

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

02	504 X	481	-0-	-23	-0-	20	1	461	2	N	-0-					77
03	558 X	545	-0-	-13	-0-	23	1	522	2	N	-0-					77
04	540 X	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	2	N	-0-					77
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	22	1	1587	2	N	-0-					77
06	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	2	N	-0-					77
*07	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	83	1	1539	2	N	-0-					77

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
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	576	1	5287	2	N	-0-					27
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	597	1	5089	2	N	-0-					27
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	522	1	3871	2	N	-0-					27
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	522	1	3751	2	N	-0-					27
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	501	1	3118	2	N	-0-					27
*07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	501	1	3378	2	N	156	156	1			27
							172	9									

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

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

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-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	76	1	1734	2	N	-0-		-0-
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2537	2	N	-0-		-0-
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	103	1	2135	2	N	-0-		-0-
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	103	1	2192	2	N	-0-		-0-
06	2400 N	1986	-0-	-414	-0-	103	1	1883	2	N	-0-		-0-
07	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	103	1	1993	2	N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-C RRCID -> 162986 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234

02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-		-0-
03	589 N	346	-0-	-243	-0-	277	1	69	2	N	-0-		-0-
04	600 N	136	-0-	-464	-0-	38	1	98	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	330 N	101	-0-	-229	-0-	101	2			N	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4260) 81083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-T RRCID -> 162964 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4254 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

02	1904		6468	-0-	4564	9965	6462	2	6	9	N	5					62
03	28060		5119	-0-	-22941	-0-	5112	2	7	9	N	6					68
04	2040		3870	-0-	1830	1830	3858	2	12	9	N	11					79
*05	7016		3647	-0-	-3369	-0-	3637	2	10	9	N	9					88
06	2040		NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					88
07	2108		NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					88

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3546 X	3546	-0-	-0- B	-0-	127	1	3419	3	Y	-0-					42
03	4061 X	3929	-0-	-132 B	-0-	147	1	3782	3	Y	-0-					42
04	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	145	1	3896	3	Y	-0-					42
05	4092 X	3798	-0-	-294 B	-0-	151	1	3647	3	Y	-0-					42
06	3960 X	3577	-0-	-383 B	-0-	140	1	3437	3	Y	-0-					42
07	4185 X	3719	-0-	-466 B	-0-	145	1	3574	3	Y	-0-					42

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2015 - PLUGGED 03/26/15

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

02	4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	160	1	4295	3	Y	-0-					15
03	4836 X	3915	-0-	-921 B	-0-	147	1	3768	3	Y	-0-					15
04	4680 X	3354	-0-	-1326 B	-0-	120	1	3234	3	Y	-0-					15
05	4929 X	2982	-0-	-1947 B	-0-	119	1	2863	3	Y	-0-					15
06	4770 X	4545	-0-	-225 B	-0-	178	1	4367	3	Y	-0-					15
07	4929 X	4238	-0-	-691 B	-0-	165	1	4073	3	Y	-0-					15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

02	6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	244	1	6581	3	N	-0-					-0-
03	7533 X	6594	-0-	-939 B	-0-	247	1	6347	3	N	-0-					-0-
04	7890 X	5810	-0-	-2080 B	-0-	208	1	5602	3	N	-0-					-0-
05	8153 X	4032	-0-	-4121 B	-0-	160	1	3872	3	N	-0-					-0-
06	7984 X	7984	-0-	-0- B	-0-	313	1	7671	3	N	-0-					-0-
07	7564 X	6676	-0-	-888 B	-0-	260	1	6416	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

02	33702 X	33702	-0-	-0- B	-0-	1206	1	32464	3	Y	29					48
						32	9									
03	40796 X	36818	-0-	-3978 B	-0-	1379	1	35439	3	Y	-0-					48
04	38970 X	35249	-0-	-3721 B	-0-	1261	1	33935	3	Y	48	79	1			17
						53	9									
05	38750 X	34223	-0-	-4527 B	-0-	1359	1	32807	3	Y	52					69
						57	9									
06	37050 X	34093	-0-	-2957 B	-0-	1335	1	32719	3	Y	35					104
						39	9									
07	37324 X	34462	-0-	-2862 B	-0-	1342	1	33078	3	Y	38	3	8			139
						42	9									

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7234 X	7234	-0-	-0- B	-0-	259	1	6975	3	N	-0-					26
03	9424 X	7679	-0-	-1745 B	-0-	288	1	7391	3	N	-0-					26
04	9000 X	7460	-0-	-1540 B	-0-	267	1	7193	3	N	-0-					26
05	9300 X	7598	-0-	-1702 B	-0-	302	1	7296	3	N	-0-					26
06	8400 X	6591	-0-	-1809 B	-0-	258	1	6333	3	N	-0-					26
07	7998 X	7091	-0-	-907 B	-0-	276	1	6815	3	N	-0-					26

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

02	0 X	955	-0-	955 B	-40862	33	1	894	3	Y	25					35
						28	9									
03	2542 X	1007	-0-	-1535 B	-40862	38	1	969	3	Y	-0-					35
04	1920 X	690	-0-	-1230 B	-40862	24	1	647	3	Y	17	46	1			6
						19	9									
05	1488 X	514	-0-	-974 B	-40862	20	1	494	3	Y	-0-					6
06	1260 X	432	-0-	-828 B	-40862	17	1	415	3	Y	-0-					6
07	1054 X	560	-0-	-494 B	-40862	22	1	538	3	Y	-0-					6

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

02	3360 X	3079	-0-	-281 B	-0-	110	1	2969	3	N	-0-					99
03	3720 X	3370	-0-	-350 B	-0-	126	1	3244	3	N	-0-					99
04	3570 X	3304	-0-	-266 B	-0-	118	1	3180	3	N	5					104
						6	9									
05	3472 X	3377	-0-	-95 B	-0-	134	1	3243	3	N	-0-					104
06	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	131	1	3211	3	N	23					127
						25	9									
*07	3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	131	1	3234	3	N	45					172
						50	9									

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

02	9077 X	9077	-0-	-0- B	-0-	325	1	8752	3	Y	-0-					67
03	10447 X	9626	-0-	-821 B	-0-	361	1	9265	3	Y	-0-					67
04	10110 X	9810	-0-	-300 B	-0-	352	1	9458	3	Y	-0-					67
05	10447 X	10036	-0-	-411 B	-0-	399	1	9637	3	Y	-0-					67
06	10110 X	9460	-0-	-650 B	-0-	371	1	9089	3	Y	-0-					67
07	10137 X	9912	-0-	-225 B	-0-	386	1	9526	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

02	8120 X	7735	-0-	-385 B	-0-	276	1	7428	3	Y	28					44
						31	9									
03	8990 X	8083	-0-	-907 B	-0-	303	1	7780	3	Y	-0-					44
04	8700 X	7244	-0-	-1456 B	-0-	259	1	6966	3	Y	17	55	1			6
						19	9									
05	8556 X	7844	-0-	-712 B	-0-	312	1	7532	3	Y	-0-					6
06	8280 X	7722	-0-	-558 B	-0-	303	1	7419	3	Y	-0-					6
07	8556 X	7735	-0-	-821 B	-0-	302	1	7433	3	Y	-0-					6

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
02	31242 X	4317	-0-	-26925 B	-0-	154	1	4146	3	N	15					84
						17	9									
03	5487 X	4014	-0-	-1473 B	-0-	149	1	3824	3	N	37					121
						41	9									
04	5310 X	3687	-0-	-1623 B	-0-	131	1	3528	3	N	25					146
						28	9									
05	5487 X	3094	-0-	-2393 B	-0-	122	1	2954	3	N	16					162
						18	9									
06	5190 X	3764	-0-	-1426 B	-0-	146	1	3590	3	N	25					187
						28	9									
07	4774 X	4111	-0-	-663 B	-0-	159	1	3930	3	N	20	175	1			32
						22	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

02	23100 X	12704	-0-	-10396 B	-0-	455	1	12249	3	N	-0-					170
03	38998 X	24987	-0-	-14011 B	-0-	936	1	24051	3	N	-0-					170
04	37740 X	31185	-0-	-6555 B	-0-	1118	1	30067	3	N	-0-					170
05	38998 X	18548	-0-	-20450 B	-0-	738	1	17810	3	N	-0-					170
06	24180 X	18417	-0-	-5763 B	-0-	722	1	17695	3	N	-0-					170
07	32240 X	22754	-0-	-9486 B	-0-	887	1	21867	3	N	-0-					170

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHROEDER (3700) 81559 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STUART, H. A. 828172
JASCHKE, ARMIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 073397 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 3897 PERF. 3787 - 3790

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHULZ (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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2352 X	2029	-0-	-323	-0-	2029	3		N	-0-			72
03	3286 X	1727	-0-	-1559	-0-	1723	3	4 9	N	4			76
04	3180 X	1915	-0-	-1265	-0-	1909	3	6 9	N	5			81
05	3286 X	2109	-0-	-1177	-0-	2098	3	11 9	N	10			91
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2425	3	3 9	N	3			94
*07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3231	3	9 9	N	8			102

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

SEELEY (FRIO) 82112 666 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY 912130
FOJTIK, ED WELL #: 1 RRCID -> 032767 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

02	4844 X	3132	-0-	-1712	-0-	3132	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	2916	-0-	-2044	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	2454	-0-	-1356	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
05	3844 X	3089	-0-	-755	-0-	3089	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	2344	-0-	-1226	-0-	2344	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2910	-0-	-562	-0-	2910	2	N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

02	234108 X	206480	-0-	-27628	-0-	206480	2	N	-0-			-0-
03	248124 X	220031	-0-	-28093	-0-	220031	2	N	-0-			-0-
04	236040 X	211833	-0-	-24207	-0-	211833	2	N	-0-			-0-
05	235848 X	226824	-0-	-9024	-0-	226824	2	N	-0-			-0-
06	228240 X	211839	-0-	-16401	-0-	211839	2	N	-0-			-0-
07	228594 X	213913	-0-	-14681	-0-	213913	2	N	-0-			-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

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17948 #	16838	-0-	-1110	-0-	16838	3			Y	-0-					-0-
03	19871 #	19065	-0-	-806	-0-	19065	3			Y	-0-					-0-
04	19230 #	17932	-0-	-1298	-0-	17932	3			Y	-0-					-0-
05	19685 #	18486	-0-	-1199	-0-	18486	3			Y	-0-					-0-
06	19050 #	17458	-0-	-1592	-0-	17458	3			Y	-0-					-0-
07	19065 #	17235	-0-	-1830	-0-	17235	3			Y	-0-					-0-

SHARPS LAKE, N. (5040) 82757 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'C' WELL #: 10 RRCID -> 234179 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040

02	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	69	1	949	2	N	769	791	1			246
						846	9									
03	2015 #	1959	-0-	-56	-0-	97	1	898	2	N	876	639	1			483
						964	9									
04	2010 #	1821	-0-	-189	-0-	97	1	796	2	N	844	956	1			371
						928	9									
05	2077 #	1659	-0-	-418	-0-	118	1	600	2	N	855	959	1			267
						941	9									
06	2010 #	1751	-0-	-259	-0-	140	1	747	2	N	785	638	1			414
						864	9									
07	2077 #	1853	-0-	-224	-0-	96	1	819	2	N	853	957	1			310
						938	9									

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

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-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) //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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

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-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

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-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-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
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-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1861	2	41	9	Y	37	138	1			95
03	2325 N	1494	-0-	-831	-0-	1465	2	29	9	Y	26					121
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1748	2	37	9	Y	34	85	1			70
05	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	2028	2	40	9	Y	36	58	1			48
06	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1367	2	48	9	Y	44					92
*07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2827	2	10	9	Y	9					101

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

02	14B DENY	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JORDAN OIL COMPANY, INC. 446480
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	-0-			2071
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	-0-	180	1	1891
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	-0-	168	1	1723
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	-0-	176	1	1547
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	-0-	165	1	1382

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

02	864	R	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	3	N	-0-					-0-
03	724	R	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-					-0-
04	690	#	365	-0-	-325	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
05	961	#	895	-0-	-66	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-
06	930	#	919	-0-	-11	-0-	85	1	834	3	N	-0-					-0-
07	961	#	640	-0-	-321	-0-	58	1	582	3	N	-0-					-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
FINGER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263097 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4436 - 4444

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10947 10/17/2014

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
L2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

SINGLETON, E. (WILSON) 83740 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SMITH GILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250401 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3935 - 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					312
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					337
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					364
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					391
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					428
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	177	1			277

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 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
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

02	728 N	706	-0-	-22	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2		N	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2		N	-0-			-0-
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 140334 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726

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-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK, NE. (7600) //CONT.// 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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
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

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

02	2576 X	1809	-0-	-767	-0-	1809	2			N	-0-					61
03	3007 X	2173	-0-	-834	-0-	2083	2	90	9	N	82	131	1			12
04	2910 X	1579	-0-	-1331	-0-	1559	2	20	9	N	18					30
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2428	2	20	9	N	18					48
06	2100 X	1619	-0-	-481	-0-	1599	2	20	9	N	18					66
*07	2170 X	1995	-0-	-175	-0-	1975	2	20	9	N	18					84

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
03	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					28
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					28
05	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					28
06	120 X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					28
*07	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					28

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

02	4088	3595	-0-	-493	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	4526	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	4380	3351	-0-	-1029	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	4526	3361	-0-	-1165	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	4140 #	2981	-0-	-1159	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	3968 #	2798	-0-	-1170	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (2850) 84105 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
VERODA-SUGAREK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058001 COMPL. DATE 11/23/1973 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	6			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	6			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970) 84111 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 4R RRCID -> 246459 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1708 #	1544	-0-	-164	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1891 #	1341	-0-	-550	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1830 #	1171	-0-	-659	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1736 #	807	-0-	-929	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	1680 #	442	-0-	-1238	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	1705 #	644	-0-	-1061	-0-	644	2			N	-0-					-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

02	420 #	258	-0-	-162	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
03	496 #	249	-0-	-247	-0-	21	1	228	2	N	-0-					-0-
04	480 #	222	-0-	-258	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
05	496 #	149	-0-	-347	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-					-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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

02	1540 N	1419	-0-	-121	-0-	272	1	1130	2	N	15					52
						17	9									
*03	1798 N	1373	-0-	-425	-0-	195	1	1165	2	N	12					64
						13	9									
*04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	283	1	1896	2	N	7					71
						8	9									
05	3100 N	3393	-0-	293	293	564	1	2827	2	N	2					73
						2	9									
06	2400 N	2107	-0-	-293	-0-	126	1	1981	2	N	-0-					73
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					73

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

*08	0	W	21689	-0-	21689	44660	645	1	20860	2	N	167	178	1			185
							184	9									
*09	0	W	19142	-0-	19142	63802	568	1	18387	2	N	170	183	1			172
							187	9									
*10	0	W	17272	-0-	17272	81074	512	1	16572	2	N	171	181	1			162
							188	9									
*11	0	W	18426	-0-	18426	99500	548	1	17698	2	N	164	180	1			146
							180	9									
*12	0	W	19157	-0-	19157	118657	569	1	18422	2	N	151	181	1			116
							166	9									
*01	0	W	13597	-0-	13597	132254	403	1	13027	2	N	152	183	1			85
							167	9									
*02	0	W	12067	-0-	12067	144321	357	1	11535	2	N	159	177	1			67
							175	9									
*03	0	W	12884	-0-	12884	157205	381	1	12330	2	N	157	180	1			44
							173	9									
*04	0	W	12265	-0-	12265	169470	363	1	11748	2	N	140	179	1			5
							154	9									
*05	0	W	13202	-0-	13202	182672	391	1	12670	2	N	128					133
							141	9									
*06	0	W	13542	-0-	13542	196214	403	1	13027	2	N	102	183	1			52
							112	9									
07	0	W	13605	-0-	13605	209819	404	1	13070	2	N	119					171
							131	9									

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

*08	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-	45	1			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	100	1	2639	2	N	257	191	1	1	8	356
						283	9									
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	100	1	2944	2	N	499	549	1	3	8	303
						549	9									
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	100	1	2760	2	N	343	189	1	1	8	456
						377	9									
05	3348 X	2732	-0-	-616	-0-	100	1	2294	2	N	307	681	1	3	8	79
						338	9									
06	3480 X	1470	-0-	-2010	-0-	100	1	1042	2	N	298	188	1	2	8	187
						328	9									
07	3596 X	1656	-0-	-1940	-0-	50	1	1213	2	N	357	183	1	1	8	360
						393	9									

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

02	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	16292	2	465	9	N	423	554	1	166
03	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	18527	2	530	9	N	482	372	1	276
04	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	18040	2	506	9	N	460	375	1	361
05	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	18801	2	617	9	N	561	511	1	411
06	20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	19907	2	571	9	N	519	555	1	375
*07	23738 X	23738	-0-	-0-	-0-	22987	2	751	9	N	683	719	1	339

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

02	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	23059	2	1203	9	N	1094	1264	1	201
03	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	25051	2	1240	9	N	1127	1078	1	250
04	25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	24514	2	1198	9	N	1089	1071	1	268
05	28559 X	28559	-0-	-0-	-0-	27324	2	1235	9	N	1123	888	1	503
06	26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	24950	2	1056	9	N	960	1240	1	223
*07	27988 X	27988	-0-	-0-	-0-	26906	2	1082	9	N	984	883	1	324

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SPEAKS (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
02	1904 X	1728	-0-	-176	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
03	2108 X	1757	-0-	-351	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
04	1680 X	1649	-0-	-31	-0-	1649	1		N	-0-			-0-
05	1922 X	1444	-0-	-478	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
06	1860 X	987	-0-	-873	-0-	987	2		N	-0-			-0-
07	1922 X	1573	-0-	-349	-0-	1573	2		N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1850) 84978 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 C RRCID -> 037523 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1849 - 1855

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900) 84978 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 T RRCID -> 036961 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1916 - 1920

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (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
02	8268	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2		N	-0-			-0-
03	8924	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2		N	-0-			-0-
04	8464	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2		N	-0-			-0-
05	7316	6132	-0-	-1184	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
06	7080	6878	-0-	-202	-0-	6878	2		N	-0-			-0-
*07	8118 R	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2		N	-0-			-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

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-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

02	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-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (10000 WILCOX) 84978 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 1 RRCID -> 145256 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10072 - 10098

02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
03	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047

02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	53	1	596	2	Y	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	95	1	561	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	69	1	347	2	Y	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	82	1	372	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	524	-0-	-106	-0-	74	1	450	2	Y	-0-			-0-
*07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	93	1	544	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	Y	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	55	1	326	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	13	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	24	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	85	-0-	-275	-0-	12	1	73	2	Y	-0-			-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	33	1	195	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	37	1	183	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

02	13888 X	11698	-0-	-2190	-0-	953	1	10745	2	Y	-0-			-0-
03	15376 X	14263	-0-	-1113	-0-	2072	1	12191	2	Y	-0-			-0-
04	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	2395	1	11994	2	Y	-0-			-0-
05	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	2654	1	12006	2	Y	-0-			-0-
06	12810 X	12363	-0-	-447	-0-	1751	1	10612	2	Y	-0-			-0-
*07	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	1993	1	11653	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

02	T. A.	67	-0-	67	67	5	1	62	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	549	-0-	549	616	80	1	469	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	512	-0-	512	1128	85	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	1181 X	53	-0-	-1128	-0-	10	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	11051	-0-	8051	8051	1565	1	9486	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	10151	-0-	7051	15102	1482	1	8669	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	196	1	2208	2	Y	108					320
						119	9									
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	403	1	2369	2	Y	119	176	1			263
						131	9									
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	455	1	2278	2	Y	80	182	1			161
						88	9									
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	480	1	2171	2	Y	92					253
						101	9									
06	2790 N	2438	-0-	-352	-0-	330	1	2000	2	Y	98	183	1			168
						108	9									
07	2883 N	2500	-0-	-383	-0-	351	1	2050	2	Y	90					258
						99	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	23744 X	21497	-0-	-2247	-0-	1751	1	19746	2	Y	-0-			-0-
03	25699 X	25508	-0-	-191	-0-	3706	1	21802	2	Y	-0-			-0-
04	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	4203	1	21049	2	Y	-0-			-0-
05	25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	4701	1	21268	2	Y	-0-			-0-
06	25362 X	25362	-0-	-0-	-0-	3592	1	21770	2	Y	-0-			-0-
07	26102 X	25608	-0-	-494	-0-	3739	1	21869	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

02	T. A.	6025	-0-	6025	9992	63	1	5962	2	N	-0-			47
03	T. A.	7488	-0-	7488	17480	76	1	7390	2	N	20			67
						22	9							
04	T. A.	7574	-0-	7574	25054	78	1	7496	2	N	-0-			67
05	32776 X	7722	-0-	-25054	-0-	82	1	7640	2	N	-0-			67
06	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	68	1	7878	2	N	-0-			67
07	7812 X	7223	-0-	-589	-0-	64	1	7159	2	N	-0-			67

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - PLUGGED 07/01/15

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

02	8479	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-			-0-
03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-			-0-
04	8911	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-			-0-
05	9120	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
06	8644	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-			-0-
*07	8884 R	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

02	10195	2552	-0-	-7643	283	2552	2			N	-0-			-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	283	2628	2			N	-0-			-0-
04	2448	2448	-0-	-0-	283	2448	1			N	-0-			-0-
05	2586	2586	-0-	-0-	283	2586	2			N	-0-			-0-
06	1220	1220	-0-	-0-	283	1220	2			N	-0-			-0-
*07	2403 N	2120	-0-	-283	-0-	2120	2			N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207					207
*01	6050	-0-	-0-	-6050	-0-					N	69	176	1			100
02	6776	-0-	-0-	-6776	-0-					N	29					129
03	7502	-0-	-0-	-7502	-0-					N	25					154
04	7260	-0-	-0-	-7260	-0-					N	31					185
05	7502	-0-	-0-	-7502	-0-					N	19					204
06	7260	-0-	-0-	-7260	-0-					N	16	180	1			40
*07	7502	876	-0-	-6626	-0-	66	1	774	2	N	33					73
						36	9									

SHALE HUNTER, LLC 768667
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					188
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					188
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					188
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					188
06	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					188
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					188

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

02	4564 X	4027	-0-	-537	-0-	1075	1	2952	2	Y	-0-					14
03	5053 X	4606	-0-	-447	-0-	1113	1	3492	2	Y	1					15
						1	9									
04	4590 X	4092	-0-	-498	-0-	196	1	3896	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	183	1	4901	2	Y	18	11	1			7
						20	9									
06	4470 X	4282	-0-	-188	-0-	190	1	4084	2	Y	7	12	1			2
						8	9									
07	4619 X	4433	-0-	-186	-0-	249	1	4184	2	Y	-0-	2	1			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

02	700 X	468	-0-	-232	-0-	125	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	761 X	761	-0-	-0-	-0-	184	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	600 X	437	-0-	-163	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

02	252 X	161	-0-	-91	-0-	43	1	118	2	N	-0-					-0-
03	279 X	137	-0-	-142	-0-	33	1	104	2	N	-0-					-0-
04	270 X	81	-0-	-189	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186 X	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

02	224 X	128	-0-	-96	-0-	34	1	94	2	N	-0-					-0-
03	343 X	343	-0-	-0-	-0-	83	1	260	2	N	-0-					-0-
04	240 X	94	-0-	-146	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	24211 X	24211	-0-	-0-	-0-	1138	1	22686	2	Y	352	162	1			275
						387	9									
05	33228 X	33228	-0-	-0-	-0-	1178	1	31601	2	Y	408	533	1			150
						449	9									
06	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	1081	1	23262	2	Y	278	352	1			76
						306	9									
07	25017 X	19520	-0-	-5497	-0-	1085	1	18201	2	Y	213	179	1			110
						234	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330

02	2240 #	1436	-0-	-804	-0-	112	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	2790 #	2360	-0-	-430	-0-	157	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-	194	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	209	1	2820	2	N	-0-					-0-
06	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	218	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	2976 #	2785	-0-	-191	-0-	231	1	2554	2	N	-0-					-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1461	-0-	-331	-0-	180	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	284	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	261	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	262	1	1619	2	N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	340	1	1837	2	N	-0-					-0-
*07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	351	1	1796	2	N	-0-					-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
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-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14140	X	9972	-0-	-4168	-0-	1720	1	8232	3	Y	18					127
							20	9									
03	15655	X	11142	-0-	-4513	-0-	1920	1	9222	3	Y	-0-					127
04	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	1907	1	9118	3	Y	1	105	1			23
							1	9									
05	11315	X	10948	-0-	-367	-0-	1956	1	8992	3	Y	-0-					23
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	1901	1	9068	3	Y	-0-					23
07	11408	X	11147	-0-	-261	-0-	2037	1	9110	3	Y	-0-					23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					45
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	676	1	48	3	N	-0-					45
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					45
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					45
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	3	1	9	N	1	1	8			45
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					45

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					23

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
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	507	1	3602	2	N	-0-					138
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	694	1	3928	2	N	-0-					138
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	586	1	3787	2	N	-0-					138
05	4464	X	3213	-0-	-1251	-0-	447	1	2766	2	N	-0-					138
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	740	1	4001	2	N	-0-					138
*07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	774	1	3952	2	N	-0-					138

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					137

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	1122	1	7978	2	N	-0-					147
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	1376	1	7785	2	N	53					200
							58	9									
04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1278	1	8256	2	N	-0-					200
05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	1222	1	7554	2	N	29	182	1			47
							32	9									
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	1230	1	6651	2	N	-0-					47
07	279	X	245	-0-	-34	-0-	40	1	205	2	N	-0-					47

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	842	1	5984	2	N	221	189	1			277
							243	9									
03	8091	X	7623	-0-	-468	-0-	1102	1	6237	2	N	258	188	1			347
							284	9									
04	7830	X	7564	-0-	-266	-0-	980	1	6327	2	N	234	371	1			210
							257	9									
05	7812	X	7543	-0-	-269	-0-	1016	1	6284	2	N	221	184	1			247
							243	9									
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	1142	1	6176	2	N	224					471
							246	9									
07	7812	X	7675	-0-	-137	-0-	1216	1	6214	2	N	223	544	1			150
							245	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	863	1	6133	2	N	-0-					184
03	8060	X	7276	-0-	-784	-0-	1093	1	6183	2	N	-0-					184
04	7710	X	7300	-0-	-410	-0-	979	1	6321	2	N	-0-					184
05	7936	X	7361	-0-	-575	-0-	1025	1	6336	2	N	-0-					184
06	7590	X	6991	-0-	-599	-0-	1091	1	5900	2	N	-0-					184
07	7750	X	7153	-0-	-597	-0-	1171	1	5982	2	N	-0-					184

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

02	2772	X	2739	-0-	-33	-0-	321	1	2283	2	N	123	184	1			193
							135	9									
03	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	430	1	2434	2	N	134	189	1			138
							147	9									
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	369	1	2385	2	N	303	189	1			252
							333	9									
*05	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	399	1	2468	2	N	-0-					252
*06	2910	N	2786	-0-	-124	-0-	435	1	2351	2	N	-0-					252
07	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	472	1	2414	2	N	-0-	188	1			64

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

02	532	N	466	-0-	-66	-0-	56	1	399	2	N	10					150
							11	9									
03	527	N	257	-0-	-270	-0-	39	1	218	2	N	-0-					150
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	380	2	N	63	181	1			32
							69	9									
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	65	1	405	2	N	20					52
							22	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	274	2	N	16					68
							18	9									
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	76	1	386	2	N	19					87
							21	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

09	0	W	54753	-0-	54753	54753	53715	2	1038	9	N	944					944
10	0	W	61155	-0-	61155	115908	60158	2	997	9	N	906	1425	1			425
11	0	W	53634	-0-	53634	169542	52817	2	817	9	N	743	725	1			443
12	0	W	41227	-0-	41227	210769	40615	2	612	9	N	556	723	1			276
01	0	W	30293	-0-	30293	241062	29761	2	532	9	N	484	359	1			401
02	0	W	25461	-0-	25461	266523	25080	2	381	9	N	346	359	1			388
03	0	W	23590	-0-	23590	290113	23180	2	410	9	N	373	360	1			401
04	0	W	19522	-0-	19522	309635	19243	2	279	9	N	254	357	1			298
05	0	W	17427	-0-	17427	327062	17222	2	205	9	N	186	183	1			301
06	0	W	14257	-0-	14257	341319	14083	2	174	9	N	158	370	1			89
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	341319					N	NO RPT					89

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
02	1260	X	638	-0-	-622	-0-	638	2			N	-0-					136
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	N	3					139
04	1590	X	1465	-0-	-125	-0-	1440	2	25	9	N	23					162
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1870	2	32	9	N	29	155	1			36
06	1920	X	1506	-0-	-414	-0-	1481	2	25	9	N	23					59
07	1984	X	1500	-0-	-484	-0-	1461	2	39	9	N	35					94

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
02	2156	X	2101	-0-	-55	-0-	359	1	1720	3	Y	20					140
							22	9									
03	2945	X	1842	-0-	-1103	-0-	313	1	1504	3	Y	23					163
							25	9									
04	2850	X	1223	-0-	-1627	-0-	211	1	1010	3	Y	2					165
							2	9									
05	2945	X	1514	-0-	-1431	-0-	266	1	1224	3	Y	22					187
							24	9									
06	2610	X	1178	-0-	-1432	-0-	202	1	965	3	Y	10					197
							11	9									
07	2325	X	1091	-0-	-1234	-0-	196	1	875	3	Y	18	172	1			43
							20	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
02	1008	N	798	-0-	-210	-0-	98	1	700	2	N	-0-					28
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	143	1	812	2	N	-0-					28
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	135	1	875	2	N	-0-					28
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	133	1	824	2	N	-0-					28
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	138	1	748	2	N	-0-					28
07	1054	N	484	-0-	-570	-0-	79	1	405	2	N	-0-					28

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					62
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					62
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	-0-					62
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	598	1	4247	2	N	272	370	1			102
							299	9									
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	776	1	4393	2	N	297	189	1			210
							327	9									
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	668	1	4312	2	N	242	362	1			90
							266	9									
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	702	1	4343	2	N	271	183	1			178
							298	9									
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	757	1	4093	2	N	248	188	1			238
							273	9									
*07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	799	1	4079	2	N	251	377	1			112
							276	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	525	1	3735	2	N	-0-					70
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	719	1	4067	2	N	-0-					70
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	624	1	4029	2	N	-0-					70
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	674	1	4163	2	N	-0-					70
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	735	1	3977	2	N	-0-					70
*07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	795	1	4063	2	N	-0-					70

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

02	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	1834	1	13032	2	N	-0-			55
03	16802	X	16158	-0-	-644	-0-	2427	1	13731	2	N	-0-			55
04	16230	X	15436	-0-	-794	-0-	2062	1	13319	2	N	50			105
							55	9							
05	16678	X	16643	-0-	-35	-0-	2317	1	14326	2	N	-0-			105
06	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	2499	1	13521	2	N	-0-			105
*07	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	2720	1	13896	2	N	-0-			105

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	1246	1	8855	2	N	-0-			172
03	13578	X	11129	-0-	-2449	-0-	1671	1	9458	2	N	-0-			172
04	13140	X	10506	-0-	-2634	-0-	1409	1	9097	2	N	-0-			172
05	13578	X	10074	-0-	-3504	-0-	1403	1	8671	2	N	-0-			172
06	13140	X	9384	-0-	-3756	-0-	1464	1	7920	2	N	-0-			172
07	11191	X	9458	-0-	-1733	-0-	1548	1	7910	2	N	-0-			172

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	266	1	1887	2	N	-0-			68
03	2356	N	1373	-0-	-983	-0-	206	1	1167	2	N	-0-			68
04	3000	N	3127	-0-	127	127	419	1	2708	2	N	-0-			68
05	2356	N	1915	-0-	-441	-0-	267	1	1648	2	N	-0-			68
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	341	1	1843	2	N	-0-			68
*07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	396	1	2021	2	N	-0-			68

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

02	5320 X	3998	-0-	-1322	-0-	263	1	3735	3	Y	-0-			-0-
03	5890 X	4213	-0-	-1677	-0-	284	1	3929	3	Y	-0-			-0-
04	5190 X	4396	-0-	-794	-0-	301	1	4095	3	Y	-0-			-0-
05	5363 X	3518	-0-	-1845	-0-	282	1	3236	3	Y	-0-			-0-
06	4980 X	4164	-0-	-816	-0-	418	1	3746	3	Y	-0-			-0-
07	4557 X	3850	-0-	-707	-0-	408	1	3442	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

02	1512 N	1419	-0-	-93	-0-	93	1	1326	3	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	112	1	1549	3	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	100	1	1363	3	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	122	1	1399	3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	152	1	1358	3	Y	-0-			-0-
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	163	1	1372	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

02	4368 X	1410	-0-	-2958	-0-	93	1	1317	3	N	-0-			-0-
03	4836 X	603	-0-	-4233	-0-	41	1	562	3	N	-0-			-0-
04	3270 X	1025	-0-	-2245	-0-	70	1	955	3	N	-0-			-0-
05	2294 X	561	-0-	-1733	-0-	45	1	516	3	N	-0-			-0-
06	1800 X	430	-0-	-1370	-0-	43	1	387	3	N	-0-			-0-
07	1550 X	3	-0-	-1547	-0-	3	3			N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
02	13580	X	10357	-0-	-3223	-0-	26	1	10236	2	Y	86	78	1			102
							95	9									
03	15035	X	10574	-0-	-4461	-0-	74	1	10394	2	Y	96	77	1	1	8	120
							106	9									
04	13530	X	9718	-0-	-3812	-0-	271	1	9358	2	Y	81	159	1	1	8	41
							89	9									
05	12772	X	9602	-0-	-3170	-0-	115	1	9426	2	Y	55	1	8			95
							61	9									
06	11550	X	8965	-0-	-2585	-0-	373	1	8545	2	Y	43	88	1			50
							47	9									
07	11470	X	8835	-0-	-2635	-0-	373	1	8409	2	Y	48	69	1	1	8	28
							53	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

02	0	W	8408	-0-	8408	203113	21	1	8279	2	Y	98	80	1			114
							108	9									
03	211348	X	8235	-0-	-203113	-0-	57	1	8064	2	Y	104	86	1			132
							114	9									
04	11850	X	7440	-0-	-4410	-0-	207	1	7132	2	Y	92	177	1			47
							101	9									
05	11904	X	6954	-0-	-4950	-0-	83	1	6779	2	Y	84					131
							92	9									
06	9930	X	6400	-0-	-3530	-0-	263	1	6020	2	Y	106	121	1	39	8	77
							117	9									
*07	9300	X	5857	-0-	-3443	-0-	246	1	5554	2	Y	52	98	1			31
							57	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

02	3752	X	1927	-0-	-1825	-0-	5	1	1901	2	Y	19	24	1			24
							21	9									
03	2976	X	1939	-0-	-1037	-0-	14	1	1910	2	Y	14	18	1			20
							15	9									
04	2880	X	1824	-0-	-1056	-0-	51	1	1769	2	Y	4	22	1			2
							4	9									
05	2635	X	1748	-0-	-887	-0-	21	1	1717	2	Y	9					11
							10	9									
06	2280	X	1716	-0-	-564	-0-	70	1	1598	2	Y	44	10	1	37	8	8
							48	9									
*07	2139	X	1553	-0-	-586	-0-	66	1	1478	2	Y	8	11	1			5
							9	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SPEAKS, 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
02	28	X	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	212	1	1503	2	N	-0-			72
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	303	1	1712	2	N	-0-			72
04	1830	X	1752	-0-	-78	-0-	235	1	1517	2	N	-0-			72
05	1891	X	1482	-0-	-409	-0-	206	1	1276	2	N	-0-			72
06	1950	X	553	-0-	-1397	-0-	86	1	467	2	N	-0-			72
07	2015	X	1837	-0-	-178	-0-	301	1	1536	2	N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

02	6804	X	6153	-0-	-651	-0-	405	1	5748	3	Y	-0-			-0-
03	7533	X	6167	-0-	-1366	-0-	415	1	5752	3	Y	-0-			-0-
04	7170	X	6246	-0-	-924	-0-	428	1	5818	3	Y	-0-			-0-
05	7099	X	6307	-0-	-792	-0-	506	1	5801	3	Y	-0-			-0-
06	6750	X	6373	-0-	-377	-0-	640	1	5733	3	Y	-0-			-0-
07	6820	X	5872	-0-	-948	-0-	623	1	5249	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

02	3808	X	3210	-0-	-598	-0-	211	1	2999	3	Y	-0-			-0-
03	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	278	1	3855	3	Y	-0-			-0-
04	4080	X	3520	-0-	-560	-0-	241	1	3279	3	Y	-0-			-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	329	1	3770	3	Y	-0-			-0-
06	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	370	1	3309	3	Y	-0-			-0-
07	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	422	1	3560	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

02	7644	X	7308	-0-	-336	-0-	481	1	6827	3	Y	-0-			-0-
03	8463	X	7745	-0-	-718	-0-	522	1	7223	3	Y	-0-			-0-
04	8190	X	7650	-0-	-540	-0-	524	1	7126	3	Y	-0-			-0-
05	8091	X	7957	-0-	-134	-0-	638	1	7319	3	Y	-0-			-0-
06	7830	X	7626	-0-	-204	-0-	766	1	6860	3	Y	-0-			-0-
07	8091	X	7804	-0-	-287	-0-	828	1	6976	3	Y	-0-			-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
02	448 N	277	-0-	-171	-0-	18	1	259	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	19	1	267	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	180	-0-	-210	-0-	12	1	168	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	135	-0-	-175	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	19	1	166	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	14	1	117	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

02	18648 X	15425	-0-	-3223	-0-	1016	1	14409	3	Y	-0-			-0-
03	20646 X	16791	-0-	-3855	-0-	1131	1	15660	3	Y	-0-			-0-
04	18150 X	16369	-0-	-1781	-0-	1122	1	15247	3	Y	-0-			-0-
05	18104 X	15656	-0-	-2448	-0-	1256	1	14400	3	Y	-0-			-0-
06	16950 X	16777	-0-	-173	-0-	1685	1	15092	3	Y	-0-			-0-
07	17081 X	16566	-0-	-515	-0-	1757	1	14809	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

02	1484 N	1417	-0-	-67 B	-0-	110	1	1301	2	N	5			82
						6	9							
03	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	106	1	1482	2	N	3			85
						3	9							
04	1530 N	1529	-0-	-1 B	-0-	102	1	1412	2	N	14			99
						15	9							
05	1581 N	1546	-0-	-35 B	-0-	106	1	1433	2	N	6			105
						7	9							
06	1530 N	1481	-0-	-49 B	-0-	108	1	1362	2	N	10			115
						11	9							
07	1581 N	1385	-0-	-196 B	-0-	114	1	1263	2	N	7			122
						8	9							

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

02	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	81	1	954	2	N	-0-			-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	72	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1006	-0-	-44 B	-0-	68	1	938	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1006	-0-	-141 B	-0-	69	1	937	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	956	-0-	-94 B	-0-	70	1	886	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	907	-0-	-147 B	-0-	76	1	831	2	N	-0-			-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

02	1362 X	1362	-0-	-0- B	-0-	106	1	1250	2	N	5			61
						6	9							
03	1426 X	1396	-0-	-30 B	-0-	93	1	1299	2	N	4			65
						4	9							
04	1382 X	1382	-0-	-0- B	-0-	93	1	1276	2	N	12			77
						13	9							
05	1519 X	1426	-0-	-93 B	-0-	98	1	1321	2	N	6			83
						7	9							
06	1470 X	1377	-0-	-93 B	-0-	101	1	1267	2	N	8			91
						9	9							
07	1519 X	1378	-0-	-141 B	-0-	115	1	1257	2	N	5			96
						6	9							

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
*06	341	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	18027	2	355	9	N	323	360	1			269
03	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	16532	2	398	9	N	362					631
04	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	16799	2	295	9	N	268	714	1			185
05	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	15140	2	246	9	N	224					409
06	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	12496	2	215	9	N	195	352	1			252
*07	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11709	2	240	9	N	218	355	1			115

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352 N	2180	-0-	-172	-0-	90	1	2078	2	N	11					272
						12	9									
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	231	1	2206	2	N	4					276
						4	9									
04	DELQ PR	2147	-0-	2147	2147	228	1	1915	2	N	4					280
						4	9									
05	3100 N	2141	-0-	-959	1188	231	1	1907	2	N	3					283
						3	9									
06	3000 N	2260	-0-	-740	448	270	1	1978	2	N	11					294
						12	9									
07	2232 N	841	-0-	-1391	-0-	162	1	678	2	N	1					295
						1	9									

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
02	56 X	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					64
03	93 X	90	-0-	-3	-0-	87	2	3	9	Y	3					67
04	120 X	19	-0-	-101	-0-	16	2	3	9	Y	3					70
05	124 X	8	-0-	-116	-0-	6	2	2	9	Y	2					72
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	13					85
*07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	428	2	12	9	Y	11					96

SPEAKS, SW. (1300) 84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
P.E.C.I. OPERATORS, INC. 631393
BEKEN WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, 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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	170	1	2014	2	N	-0-			-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	161	1	2244	2	N	-0-			-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	136	1	1870	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	121	1	1627	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	107	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	491	-0-	-1493	-0-	41	1	450	2	N	-0-			-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

02	2044		2827	-0-	783	B	9680	221	1	2606	2	N	-0-		-0-
03	2263		3158	-0-	895	B	10575	210	1	2948	2	N	-0-		-0-
04	2190		3064	-0-	874	B	11449	208	1	2856	2	N	-0-		-0-
05	2263		2846	-0-	583	B	12032	197	1	2649	2	N	-0-		-0-
06	2190		2670	-0-	480	B	12512	196	1	2474	2	N	-0-		-0-
07	2263		2673	-0-	410	B	12922	222	1	2451	2	N	-0-		-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

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
02	1400 X	1265	-0-	-135	-0-	1246	2	19	9	N	17					183
03	1581 X	1381	-0-	-200	-0-	1360	2	21	9	N	19					202
04	1530 X	1278	-0-	-252	-0-	1258	2	20	9	N	18					220
05	1581 X	1219	-0-	-362	-0-	1211	2	8	9	N	7					227
06	1500 X	1105	-0-	-395	-0-	1092	2	13	9	N	12					239
07	1395 X	813	-0-	-582	-0-	801	2	12	9	N	11					250

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1078	2	31	9	Y	28					81
03	1116 X	1040	-0-	-76	-0-	1019	2	21	9	Y	19					100
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1387	2	53	9	Y	48					148
05	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	Y	6					154
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1439	2	147	9	Y	134					288
07	1488 X	1339	-0-	-149	-0-	1303	2	36	9	Y	33	173	1			148

SPEAKS, SW. (12,670) 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 187966 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13022 - 13128

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341 X	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	330 X	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	341 X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	330 X	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	341 X	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (EDWARDS) 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

02	T. A.	4087	-0-	4087	4087	4087	2			N	-0-					186
03	T. A.	8543	-0-	8543	12630	8543	2			N	-0-					186
04	T. A.	21835	-0-	21835	34465	21835	2			N	-0-					186
05	43128 X	8663	-0-	-34465	-0-	8663	2			N	-0-					186
*06	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					186
07	21855 X	7558	-0-	-14297	-0-	7558	2			N	-0-					111

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
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3684	2	7	9	N	6					79
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4619	2	70	9	N	64					143
04	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12492	2	23	9	N	21					164
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4859	2	22	9	N	20					184
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3825	2	22	9	N	20					204
*07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3958	2	15	9	N	14					218

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

02	9496	X	5697	-0-	-3799	-0-	5645	2	52	9	N	47					145
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5930	2	55	9	N	50					195
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4871	2	29	9	N	26	194	1			27
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8016	2	83	9	N	75					102
*06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					102
*07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6615	2	153	9	N	139					139

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

02	25928	X	6580	-0-	-19348	-0-	6418	2	162	9	N	147	257	1			179
03	28706	X	3646	-0-	-25060	-0-	3646	2			N	-0-					179
04	27780	X	10874	-0-	-16906	-0-	10874	2			N	-0-					179
05	13857	X	3985	-0-	-9872	-0-	3985	2			N	-0-					179
06	13410	X	5255	-0-	-8155	-0-	5255	2			N	-0-					179
07	11222	X	5491	-0-	-5731	-0-	5375	2	116	9	N	105					284

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

02	16725	X	3119	-0-	-13606	-0-	3119	2			N	-0-					68
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					68
04	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					68
05	2635	X	1125	-0-	-1510	-0-	1125	2			N	-0-					68
*06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					68
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					43

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
02	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	13450	2	8171	3	N	53					162
						58	9									
03	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	14256	2	13455	3	N	73	184	1			51
						80	9									
04	32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	9294	2	23417	3	N	14					65
						15	9									
05	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	10434	2	11820	3	N	15					80
						17	9									
06	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	9714	2	12736	3	N	43	79	1			44
						47	9									
*07	31353 X	31353	-0-	-0-	-0-	11785	2	19489	3	N	72	19	1			97
						79	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

02	31808 X	26475	-0-	-5333	-0-	26333	2	142	9	N	129					145
03	35216 X	28880	-0-	-6336	-0-	28756	2	124	9	N	113	169	1			89
04	34080 X	18955	-0-	-15125	-0-	18885	2	70	9	N	64	64	0			89
05	30070 X	27716	-0-	-2354	-0-	27588	2	128	9	N	116	116	0			89
06	28380 X	25482	-0-	-2898	-0-	25363	2	119	9	N	108	108	0			89
07	29326 X	19982	-0-	-9344	-0-	19839	2	143	9	N	130	130	0			89

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

02	19572 X	14765	-0-	-4807	-0-	14765	2			N	-0-					8
03	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					8
04	17160 X	6608	-0-	-10552	-0-	6552	2	56	9	N	51					59
05	16399 X	16284	-0-	-115	-0-	16241	2	43	9	N	39					98
*06	18210 X	14705	-0-	-3505	-0-	14705	2			N	-0-					98
07	18817 X	10633	-0-	-8184	-0-	10633	2			N	-0-					98

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

02	29708 X	22458	-0-	-7250	-0-	22414	2	44	9	N	40	183	1			109
03	32891 X	27370	-0-	-5521	-0-	27370	2			N	-0-					109
04	31830 X	28817	-0-	-3013	-0-	28705	2	112	9	N	102					211
05	24862 X	15217	-0-	-9645	-0-	15172	2	45	9	N	41					252
06	26490 X	21223	-0-	-5267	-0-	21223	2			N	-0-					252
07	29791 X	14581	-0-	-15210	-0-	14435	2	146	9	N	133	187	1			198

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
HOSKINS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 207643 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9150 - 9196

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 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
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	57	1	1455	3	N	-0-					-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	3	N	-0-					-0-
04	1740 N	1328	-0-	-412	-0-	53	1	1275	3	N	-0-					-0-
05	1674 N	1399	-0-	-275	-0-	54	1	1345	3	N	-0-					-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	3	N	-0-					-0-
07	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	51	1	1198	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	81	183	1			82
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	57					139
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	83	189	1			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					158

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

02	1680 N	1509	-0-	-171	-0-	57	1	1452	3	N	-0-					49
03	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	67	1	1641	3	N	-0-					49
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	63	1	1521	3	N	-0-					49
05	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	58	1	1452	3	N	-0-					49
06	1650 N	1381	-0-	-269	-0-	58	1	1323	3	N	-0-					49
*07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	100	1	2350	3	N	-0-					49

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (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

02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	N	-0-			-0-
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	N	-0-			-0-
04	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	82	1	1970	3	N	-0-			-0-
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	92	1	2294	3	N	-0-			-0-
06	2340 N	1913	-0-	-427	-0-	81	1	1832	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	76	1	1780	3	N	-0-			-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

02	2660 X	2564	-0-	-96	-0-	97	1	2467	3	N	-0-			-0-
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	115	1	2829	3	N	-0-			-0-
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	119	1	2870	3	N	-0-			-0-
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	121	1	3008	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3058	-0-	58	58	129	1	2929	3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3100	-0-	-0-	58	127	1	2973	3	N	-0-			-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	N	-0-			-0-
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	19	1	465	3	N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	3	N	-0-			-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	560	3	N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-			-0-
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	153	1	3877	3	N	-0-			-0-
03	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	165	1	4063	3	N	-0-			-0-
04	4620 X	3696	-0-	-924	-0-	148	1	3548	3	N	-0-			-0-
05	4774 X	3997	-0-	-777	-0-	154	1	3843	3	N	-0-			-0-
06	4620 X	3405	-0-	-1215	-0-	144	1	3261	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	3210	-0-	-1254	-0-	132	1	3078	3	N	-0-			-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2386	2	72	9	N	65	183	1			120
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2641	2	151	9	N	137	172	1			85
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2400	2	50	9	N	45					130
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2428	2	135	9	N	123					253
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2368	2	62	9	N	56	181	1			128
*07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					128

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
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

02	1596	N	1413	-0-	-183	-0-	100	1	1221	3	N	84					211
							92	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	3	N	104	181	1			134
							114	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	3	N	106	188	1			52
							117	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	100	1	1608	3	N	100					152
							110	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	100	1	1579	3	N	100	187	1			65
							110	9									
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	8	N	96					161
							106	9									

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	93	X	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	X	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	X	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

02	4424	X	3661	-0-	-763	-0-	543	1	3118	3	N	-0-					71
03	4898	X	4061	-0-	-837	-0-	601	1	3384	3	N	69					140
							76	9									
04	4710	X	3829	-0-	-881	-0-	582	1	3247	3	N	-0-					140
05	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	601	1	3379	3	N	63	2	8			201
							69	9									
06	4230	X	3639	-0-	-591	-0-	3571	3	68	9	N	62	178	1			85
07	4061	X	3425	-0-	-636	-0-	3373	3	52	9	N	47					132

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	272	1	753	3	N	-0-					177
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	301	1	693	3	N	-0-					177
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	291	1	699	3	N	-0-					177
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	301	1	780	3	N	-0-					177
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					177
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					177

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

02	1932	X	1050	-0-	-882	-0-	1050	3			N	-0-					162
03	2139	X	1579	-0-	-560	-0-	1579	3			N	-0-					162
04	960	X	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					162
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					162
06	1530	X	504	-0-	-1026	-0-	504	3			N	-0-					162
07	1581	X	914	-0-	-667	-0-	914	3			N	-0-					162

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

02	3500 #	3302	-0-	-198	-0-	3196	2	106	9	N	96					198
03	4154 #	3367	-0-	-787	-0-	3265	2	102	9	N	93	180	1			111
04	4020 #	3158	-0-	-862	-0-	3059	2	99	9	N	90					201
05	4154 #	3129	-0-	-1025	-0-	3030	2	99	9	N	90	177	1			114
06	3690 #	2947	-0-	-743	-0-	2851	2	96	9	N	87					201
07	3658 #	3290	-0-	-368	-0-	3180	2	110	9	N	100	178	1			123

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500) 86867 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-U RRCID -> 146768 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2494 - 2499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960) 86867 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 146770 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968

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-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

02	196364	189689	-0-	-6675	23252	280	1	185264	2	N	3768	4241	1			451
						4145	9									
03	217403	161713	-0-	-55690	-0-	310	1	157577	2	N	3478	3151	1			778
						3826	9									
04	210390	151776	-0-	-58614	-0-	300	1	148104	2	N	3065	3107	1			736
						3372	9									
05	213683 #	151416	-0-	-62267	-0-	310	1	148034	2	N	2793	3070	1			459
						3072	9									
06	206790 #	138002	-0-	-68788	-0-	298	1	134820	2	N	2622	2705	1			376
						2884	9									
07	210025 #	149290	-0-	-60735	-0-	307	1	145520	2	N	3148	2828	1			696
						3463	9									

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

02	19544 X	15391	-0-	-4153 B	-0-	13946	2	1445	9	N	1314	1296	1			60
03	21638 X	16209	-0-	-5429 B	-0-	14867	2	1342	9	N	1220	1252	1			28
04	20940 X	12442	-0-	-8498 B	-0-	11398	2	1044	9	N	949	916	1			61
05	17174 X	11701	-0-	-5473 B	-0-	10675	2	1026	9	N	933	910	1			84
*06	16500 X	7924	-0-	-8576 B	-0-	7176	2	748	9	N	680	679	1			85
07	17050 X	8101	-0-	-8949 B	-0-	7330	2	771	9	N	701	722	1			64

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

02	4788 X	3071	-0-	-1717 B	-0-	2653	2	418	9	N	380	353	1			129
03	5373 X	5373	-0-	-0- B	-0-	4255	2	1118	9	N	1016	1068	1			77
04	5926 X	5926	-0-	-0- B	-0-	4960	2	966	9	N	878	884	1			71
05	4650 X	4467	-0-	-183 B	-0-	3506	2	961	9	N	874	736	1			209
06	5190 X	2824	-0-	-2366 B	-0-	2359	2	465	9	N	423	550	1			82
07	6107 X	2263	-0-	-3844 B	-0-	2046	2	217	9	N	197	185	1			94

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

02	10108 X	4463	-0-	-5645 B	-0-	4116	2	347	9	N	315	372	1			65
03	11191 X	8290	-0-	-2901 B	-0-	7236	2	1054	9	N	958	928	1			95
04	10830 X	7715	-0-	-3115 B	-0-	6968	2	747	9	N	679	710	1			64
05	11191 X	1081	-0-	-10110 B	-0-	1081	2			N	-0-					64
06	14890 X	14890	-0-	-0- B	-0-	13113	2	1777	9	N	1615	1615	1			64
07	8277 X	9	-0-	-8268 B	-0-	9	2			N	-0-					64

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

02	11480 X	6745	-0-	-4735 B	-0-	83	1	5207	2	N	1323	1403	1			114
						1455	9									
03	20636 X	20636	-0-	-0- B	-0-	71	1	15320	2	N	4768	4250	1			632
						5245	9									
04	37166 X	37166	-0-	-0- B	-0-	142	1	28540	2	N	7713	8080	1			265
						8484	9									
05	30271 X	30271	-0-	-0- B	-0-	151	1	23261	2	N	6235	6297	1			203
						6859	9									
06	13166 X	13166	-0-	-0- B	-0-	84	1	10389	2	N	2448	2487	1			164
						2693	9									
*07	20908 X	20908	-0-	-0- B	-0-	173	1	16776	2	N	3599	3424	1			339
						3959	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY UNIT 1 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

02	28952 X	23405	-0-	-5547 B	-0-	719	1	21454	3	Y	1120	1112	1	26
						1232	9							
03	30628 X	24231	-0-	-6397 B	-0-	733	1	22227	3	Y	1155	1166	1	15
						1271	9							
04	27690 X	22422	-0-	-5268 B	-0-	847	1	20484	3	Y	992	982	1	25
						1091	9							
05	26536 X	24419	-0-	-2117 B	-0-	834	1	22398	3	Y	1079	1088	1	16
						1187	9							
06	25080 X	23279	-0-	-1801 B	-0-	830	1	21457	3	Y	902	901	1	17
						992	9							
07	25916 X	22039	-0-	-3877 B	-0-	1433	1	19672	3	Y	849	854	1	12
						934	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	25642	-0-	25642 B	374368	730	1	20198	3	Y	4285	4300	1			112
						4714	9									
09	SHUT IN	19094	-0-	19094 B	393462	612	1	14559	3	Y	3566	3498	1			180
						3923	9									
10	SHUT IN	15969	-0-	15969 B	409431	902	1	11939	3	Y	2844	2983	1			41
						3128	9									
11	14B2 EXT	16179	-0-	16179 B	425610	926	1	12318	3	Y	2668	2553	1			156
						2935	9									
12	14B2 EXT	12777	-0-	12777 B	438387	811	1	9270	3	Y	2451	2574	1			33
						2696	9									
01	14B2 EXT	34750	-0-	34750 B	473137	2159	1	29882	3	Y	2463	1776	0	648	1	72
						2709	9									
*02	14B2 EXT	20635	-0-	20635 B	493772	1382	1	17144	3	Y	1917	771	0	1155	1	63
						2109	9									
03	14B2 EXT	9587	-0-	9587 B	503359	735	1	6634	3	Y	2016	558	0	1473	1	48
						2218	9									
04	14B2 EXT	8849	-0-	8849 B	512208	828	1	5918	3	Y	1912	742	0	1135	1	83
						2103	9									
05	14B2 EXT	8559	-0-	8559 B	520767	829	1	5729	3	Y	1819	537	0	1308	1	57
						2001	9									
06	14B2 EXT	9410	-0-	9410 B	530177	866	1	6610	3	Y	1758	374	0	1414	1	27
						1934	9									
*07	14B2 EXT	7846	-0-	7846 B	538023	832	1	5178	3	Y	1669	48	0	1578	1	70
						1836	9									

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

02	34748 X	26081	-0-	-8667 B	-0-	795	1	23748	3	Y	1398	1387	1			33
						1538	9									
03	34720 X	25297	-0-	-9423 B	-0-	758	1	22973	3	Y	1424	1439	1			18
						1566	9									
04	33600 X	23043	-0-	-10557 B	-0-	863	1	20856	3	Y	1204	1191	1			31
						1324	9									
05	29543 X	24702	-0-	-4841 B	-0-	835	1	22430	3	Y	1306	1317	1			20
						1437	9									
06	27930 X	25432	-0-	-2498 B	-0-	900	1	23279	3	Y	1139	1138	1			21
						1253	9									
07	28861 X	24027	-0-	-4834 B	-0-	1551	1	21288	3	Y	1080	1085	1			16
						1188	9									

CHILDREN-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

*12	94860 X	87174	-0-	-7686 B	-0-	763	1	71257	3	Y	13776	13999	1			184
						15154	9									
*01	94860 X	73188	-0-	-21672 B	-0-	663	1	58482	3	Y	12766	9203	0	3374	1	373
						14043	9									
*02	DLQ G-10	59009	-0-	59009 B	59009	482	1	48249	3	Y	9344	3448	0	5962	1	307
						10278	9									
*03	DLQ G-10	82582	-0-	82582 B	141591	661	1	67768	3	Y	12866	3384	0	9481	1	308
						14153	9									
*04	184592 X	43001	-0-	-141591 B	-0-	351	1	35391	3	Y	6599	2617	0	4004	1	286
						7259	9									
*05	87172 X	25608	-0-	-61564 B	-0-	277	1	17745	3	Y	6896	2027	0	4938	1	217
						7586	9									
*06	79920 X	38411	-0-	-41509 B	-0-	343	1	29845	3	Y	7475	1559	0	5983	1	150
						8223	9									
*07	82584 X	17696	-0-	-64888 B	-0-	292	1	13495	3	Y	3554	3	0	3561	1	140
						3909	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 1H 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
*11	106920	X	94437	-0-	-12483 B	-0-	784	1	78503	3	Y	13773	13803	1			392
							15150	9									
*12	110484	X	84234	-0-	-26250 B	-0-	691	1	70026	3	Y	12288	12299	1			381
							13517	9									
*01	110484	X	57534	-0-	-52950 B	-0-	504	1	46582	3	Y	9498	3117	0	6423	1	339
							10448	9									
*02	99008	X	54031	-0-	-44977 B	-0-	340	1	46042	3	Y	6954	4461	0	2722	1	110
							7649	9									
*03	97588	X	51165	-0-	-46423 B	-0-	381	1	42888	3	Y	7178	4942	0	2238	1	108
							7896	9									
*04	94440	X	46404	-0-	-48036 B	-0-	368	1	38873	3	Y	6512	3588	0	2887	1	145
							7163	9									
*05	84227	X	43513	-0-	-40714 B	-0-	364	1	36213	3	Y	6305	4029	0	2360	1	61
							6936	9									
*06	57900	X	40787	-0-	-17113 B	-0-	923	1	34215	3	Y	5135	2755	0	2386	1	55
							5649	9									
*07	59830	X	43159	-0-	-16671 B	-0-	2202	1	36374	3	Y	4166	1764	0	2384	1	73
							4583	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

*08	0	W	75006	-0-	75006 B	75006	2276	1	57291	3	Y	14035	13779	1			256
							15439	9									
*09	0	W	100522	-0-	100522 B	175528	861	1	81641	3	Y	16382	16360	1			278
							18020	9									
*10	0	W	95572	-0-	95572 B	271100	735	1	76293	3	Y	16858	16809	1			327
							18544	9									
*11	0	W	66922	-0-	66922 B	338022	481	1	53056	3	Y	12168	12192	1			303
							13385	9									
*12	0	W	86842	-0-	86842 B	424864	722	1	72197	3	Y	12657	12791	1			169
							13923	9									
*01	0	W	80132	-0-	80132 B	504996	688	1	68110	3	Y	10304	7443	0	2729	1	301
							11334	9									
*02	0	W	74202	-0-	74202 B	579198	567	1	64121	3	Y	8649	3175	0	5491	1	284
							9514	9									
*03	0	W	33165	-0-	33165 B	612363	252	1	28550	3	Y	3966	1093	0	3062	1	95
							4363	9									
*04	0	W	45739	-0-	45739 B	658102	354	1	39410	3	Y	5432	2091	0	3201	1	235
							5975	9									
*05	0	W	48444	-0-	48444 B	706546	356	1	42703	3	Y	4895	1448	0	3528	1	154
							5385	9									
*06	753412	X	46866	-0-	-706546 B	-0-	946	1	39851	3	Y	5517	1028	0	4369	1	274
							6069	9									
07	70308	X	43604	-0-	-26704 B	-0-	282	1	37950	3	Y	4884	2	0	4964	1	192
							5372	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	73271	-0-	73271 B	73271	2228	1	56088	3	Y	13595	13347	1			248
							14955	9									
*09	0	W	87204	-0-	87204 B	160475	643	1	69499	3	Y	15511	15496	1			263
							17062	9									
*10	0	W	72749	-0-	72749 B	233224	611	1	58539	3	Y	12363	12386	1			240
							13599	9									
*11	0	W	48789	-0-	48789 B	282013	360	1	38560	3	Y	8972	8986	1			226
							9869	9									
*12	0	W	41356	-0-	41356 B	323369	320	1	35504	3	Y	5029	5188	1			67
							5532	9									
*01	0	W	50349	-0-	50349 B	373718	325	1	41411	3	Y	7830	5611	0	2057	1	229
							8613	9									
*02	0	W	46500	-0-	46500 B	420218	262	1	38620	3	Y	6925	2538	0	4388	1	228
							7618	9									
*03	441782	X	21564	-0-	-420218 B	-0-	122	1	18284	3	Y	2871	797	0	2233	1	69
							3158	9									
*04	48780	X	31669	-0-	-17111 B	-0-	187	1	23708	3	Y	7067	2699	0	4131	1	306
							7774	9									
*05	51491	X	20058	-0-	-31433 B	-0-	113	1	17495	3	Y	2227	717	0	1746	1	70
							2450	9									
*06	49830	X	21130	-0-	-28700 B	-0-	406	1	17762	3	Y	2693	464	0	2116	1	183
							2962	9									
07	51491	X	5360	-0-	-46131 B	-0-	35	1	4569	3	Y	687	1	0	842	1	27
							756	9									

WESTON WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

02	0	X	4416	-0-	4416 B	-134343	260	1	3994	3	N	147	154	1			3
							162	9									
03	0	X	9267	-0-	9267 B	-125076	277	1	8352	3	N	580	576	1			7
							638	9									
04	0	X	5110	-0-	5110 B	-119966	229	1	4616	3	N	241	242	1			6
							265	9									
05	0	X	6111	-0-	6111 B	-113855	373	1	5518	3	N	200	203	1			3
							220	9									
06	0	X	5821	-0-	5821 B	-108034	485	1	5160	3	N	160	160	1			3
							176	9									
07	0	X	11984	-0-	11984 B	-96050	802	1	10624	3	N	507	503	1			7
							558	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

02	49056	X	15044	-0-	-34012 B	-0-	104	1	14149	3	Y	719	695	0	36	1	13
							791	9									
03	54312	X	15470	-0-	-38842 B	-0-	153	1	13049	3	Y	2062	2049	0			26
							2268	9									
04	34200	X	11753	-0-	-22447 B	-0-	74	1	9468	3	Y	2010	2016	0			20
							2211	9									
05	32395	X	10257	-0-	-22138 B	-0-	62	1	7947	3	Y	2044	1906	0	124	1	34
							2248	9									
06	16110	X	6673	-0-	-9437 B	-0-	41	1	4643	3	Y	1808	1679	0	146	1	17
							1989	9									
07	16647	X	7675	-0-	-8972 B	-0-	30	1	5653	3	Y	1811	1646	0	158	1	24
							1992	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127876	X	52625	-0-	-75251 B	-0-	249	1	46994	3	Y	4797	4735	1			316
							105	4	5277	9							
03	141577	X	48960	-0-	-92617 B	-0-	241	1	44018	3	Y	4109	4198	1			227
							181	4	4520	9							
04	81960	X	40537	-0-	-41423 B	-0-	266	1	36700	3	Y	2969	3088	1			108
							305	4	3266	9							
05	70649	X	35831	-0-	-34818 B	-0-	201	1	32755	3	Y	2411	2432	1			87
							223	4	2652	9							
06	63420	X	30062	-0-	-33358 B	-0-	114	1	27934	3	Y	1796	1751	1			132
							38	4	1976	9							
07	58249	X	26048	-0-	-32201 B	-0-	95	1	24197	3	Y	1584	229	0	1395	1	92
							14	4	1742	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48109	X	48109	-0-	-0- B	-0-	500	1	39782	3	Y	7115	6732	0	352	1	127
							7827	9									
03	51708	X	45601	-0-	-6107 B	-0-	518	1	36468	3	Y	7832	7860	0			99
							8615	9									
04	50040	X	40159	-0-	-9881 B	-0-	564	1	32027	3	Y	6880	6910	0			69
							7568	9									
05	51708	X	36178	-0-	-15530 B	-0-	229	1	27158	3	Y	7992	7442	0	485	1	134
							8791	9									
06	50040	X	33135	-0-	-16905 B	-0-	348	1	26272	3	Y	5923	5519	0	481	1	57
							6515	9									
07	51708	X	28250	-0-	-23458 B	-0-	120	1	22393	3	Y	5215	4747	0	455	1	70
							5737	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451889	X	44978	-0-	-406911 B	-0-	192	1	41327	3	Y	3061	3033	1			202
							92	4	3367	9							
03	141577	X	41803	-0-	-99774 B	-0-	193	1	38460	3	Y	2720	2772	1			150
							158	4	2992	9							
04	69060	X	35021	-0-	-34039 B	-0-	225	1	31941	3	Y	2354	2419	1			85
							266	4	2589	9							
05	58218	X	31913	-0-	-26305 B	-0-	188	1	29203	3	Y	2112	2121	1			76
							199	4	2323	9							
06	55560	X	28284	-0-	-27276 B	-0-	118	1	26129	3	Y	1819	1761	1			134
							36	4	2001	9							
07	49786	X	25653	-0-	-24133 B	-0-	102	1	23716	3	Y	1655	239	0	1454	1	96
							14	4	1821	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50180	X	50180	-0-	-0- B	-0-	426	1	43266	3	Y	5898	5566	0	291	1	105
							6488	9									
03	45551	X	45551	-0-	-0- B	-0-	444	1	37111	3	Y	7269	7282	0			92
							7996	9									
04	48026	X	48026	-0-	-0- B	-0-	641	1	39070	3	Y	7559	7576	0			75
							8315	9									
05	44693	X	44693	-0-	-0- B	-0-	472	1	37104	3	Y	6470	6042	0	394	1	109
							7117	9									
06	43516	X	43516	-0-	-0- B	-0-	424	1	35556	3	Y	6851	6341	0	553	1	66
							7536	9									
*07	37635	X	37635	-0-	-0- B	-0-	162	1	30278	3	Y	6541	5949	0	571	1	87
							7195	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		19903	-0-	19903 B	19903	149	1	16494	3	Y	2869	2827	1			42
							104	4	3156	9							
*12	109129	X	89226	-0-	-19903 B	-0-	552	1	75774	3	Y	11727	11521	1			248
							12900	9									
*01	82455	X	82455	-0-	-0- B	-0-	494	1	70217	3	Y	10676	10779	1			145
							11744	9									
*02	81815	X	81815	-0-	-0- B	-0-	431	1	71081	3	Y	9366	9291	1			220
							10303	9									
*03	80228	X	76625	-0-	-3603 B	-0-	368	1	67002	3	Y	8414	8525	1			109
							9255	9									
*04	77640	X	66866	-0-	-10774 B	-0-	374	1	59167	3	Y	6659	6597	1			171
							7325	9									
*05	62249	X	62249	-0-	-0- B	-0-	320	1	55229	3	Y	6091	6170	1			92
							6700	9									
*06	77640	X	54105	-0-	-23535 B	-0-	281	1	48097	3	Y	5206	5201	1			97
							5727	9									
07	80228	X	45679	-0-	-34549 B	-0-	359	1	40956	3	Y	3967	4006	1			58
							4364	9									

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

*12	96925	X	92036	-0-	-4889 B	-0-	2597	1	73905	3	Y	14122	13823	1			299
							15534	9									
*01	109944	X	109944	-0-	-0- B	-0-	3200	1	93548	3	Y	11996	12132	1			163
							13196	9									
*02	106592	X	106592	-0-	-0- B	-0-	3067	1	91303	3	Y	11111	11013	1			261
							12222	9									
*03	107626	X	107626	-0-	-0- B	-0-	3069	1	92512	3	Y	10950	11070	1			141
							12045	9									
*04	91058	X	91058	-0-	-0- B	-0-	3259	1	78416	3	Y	8530	8452	1			219
							9383	9									
*05	87307	X	87307	-0-	-0- B	-0-	2824	1	75632	3	Y	8046	8144	1			121
							8851	9									
*06	86880	X	78839	-0-	-8041 B	-0-	2645	1	68041	3	Y	7412	7395	1			138
							8153	9									
07	89776	X	84829	-0-	-4947 B	-0-	509	1	75375	3	Y	8132	8152	1			118
							8945	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

*11	0		24931	-0-	24931 B	24931	168	1	21435	3	Y	2642	2603	1			39
							422	4	2906	9							
*12	125083	X	100152	-0-	-24931 B	-0-	576	1	87615	3	Y	10874	10683	1			230
							11961	9									
*01	102889	X	97127	-0-	-5762 B	-0-	514	1	84104	3	Y	11372	11447	1			155
							12509	9									
*02	92932	X	87673	-0-	-5259 B	-0-	417	1	76429	3	Y	9843	9767	1			231
							10827	9									
*03	102889	X	84861	-0-	-18028 B	-0-	380	1	74538	3	Y	9039	9153	1			117
							9943	9									
*04	99570	X	72888	-0-	-26682 B	-0-	382	1	64642	3	Y	7149	7083	1			183
							7864	9									
*05	68652	X	68652	-0-	-0- B	-0-	337	1	61045	3	Y	6609	6693	1			99
							7270	9									
*06	93990	X	59270	-0-	-34720 B	-0-	291	1	52885	3	Y	5540	5536	1			103
							6094	9									
07	97061	X	53999	-0-	-43062 B	-0-	405	1	48277	3	Y	4834	4867	1			70
							5317	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	120059	X	114709	-0-	-5350 B	-0-	3338	1	95059	3	Y	14829	14516	1			313
							16312	9									
*01	118568	X	118568	-0-	-0- B	-0-	3450	1	100861	3	Y	12961	13098	1			176
							14257	9									
*02	100339	X	100339	-0-	-0- B	-0-	2897	1	86249	3	Y	10175	10112	1			239
							11193	9									
*03	115188	X	115188	-0-	-0- B	-0-	3301	1	99524	3	Y	11239	11333	1			145
							12363	9									
*04	92715	X	92715	-0-	-0- B	-0-	3322	1	79936	3	Y	8597	8522	1			220
							9457	9									
*05	79863	X	79863	-0-	-0- B	-0-	2561	1	68588	3	Y	7922	8023	1			119
							8714	9									
*06	74640	X	71470	-0-	-3170 B	-0-	2386	1	61382	3	Y	7002	6990	1			131
							7702	9									
07	77128	X	71139	-0-	-5989 B	-0-	475	1	63210	3	Y	6776	6809	1			98
							7454	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

*11	0		21892	-0-	21892 B	21892	149	1	18931	3	Y	2466	2430	1			36
							99	4	2713	9							
*12	101794	X	79902	-0-	-21892 B	-0-	484	1	69284	3	Y	9213	9054	1			195
							10134	9									
*01	78321	X	78321	-0-	-0- B	-0-	450	1	67569	3	Y	9365	9433	1			127
							10302	9									
*02	73588	X	73588	-0-	-0- B	-0-	376	1	64150	3	Y	8238	8171	1			194
							9062	9									
*03	69258	X	69258	-0-	-0- B	-0-	325	1	60654	3	Y	7526	7623	1			97
							8279	9									
*04	64980	X	60421	-0-	-4559 B	-0-	330	1	53625	3	Y	5878	5824	1			151
							6466	9									
*05	46951	X	46951	-0-	-0- B	-0-	244	1	41622	3	Y	4623	4704	1			70
							5085	9									
*06	64980	X	21806	-0-	-43174 B	-0-	118	1	19286	3	Y	2184	2213	1			41
							2402	9									
07	67146	X	41635	-0-	-25511 B	-0-	334	1	36901	3	Y	4000	3983	1			58
							4400	9									

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

02	107403	X	107403	-0-	-0- B	-0-	460	1	96919	3	Y	8915	8788	1			587
							217	4	9807	9							
03	117521	X	101111	-0-	-16410 B	-0-	441	1	91979	3	Y	7556	7726	1			417
							379	4	8312	9							
04	113730	X	88272	-0-	-25458 B	-0-	511	1	79869	3	Y	6573	6751	1			239
							662	4	7230	9							
05	117521	X	83509	-0-	-34012 B	-0-	435	1	75922	3	Y	6033	6054	1			218
							516	4	6636	9							
06	113730	X	71918	-0-	-41812 B	-0-	270	1	65981	3	Y	5070	4915	1			373
							90	4	5577	9							
07	117521	X	70992	-0-	-46529 B	-0-	228	1	65345	3	Y	4893	704	0	4277	1	285
							37	4	5382	9							

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
02	114438	X	114438	-0-	-0-	B	-0-	540	1	103801	3	Y	8967	8857	1			590
								233	4	9864	9							
03	103036	X	103036	-0-	-0-	B	-0-	523	1	93673	3	Y	7685	7851	1			424
								386	4	8454	9							
04	92455	X	92455	-0-	-0-	B	-0-	569	1	83745	3	Y	6769	6947	1			246
								695	4	7446	9							
05	86353	X	86353	-0-	-0-	B	-0-	468	1	78692	3	Y	6052	6079	1			219
								536	4	6657	9							
06	73776	X	73776	-0-	-0-	B	-0-	301	1	67927	3	Y	4959	4813	1			365
								93	4	5455	9							
*07	73035	X	73035	-0-	-0-	B	-0-	276	1	67572	3	Y	4680	674	0	4098	1	273
								39	4	5148	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		25302	-0-	25302	B	25302	163	1	19948	3	N	4661	1469	0	3026	1	166
								64	4	5127	9							
02	0		84623	-0-	84623	B	109925	435	1	69846	3	N	13038	8072	0	4926	1	206
								14342	9									
*03	183000	X	73075	-0-	-109925	B	-0-	556	1	62000	3	N	9563	6626	0	3000	1	143
								10519	9									
*04	58622	X	58622	-0-	-0-	B	-0-	445	1	49496	3	N	7892	4355	0	3504	1	176
								8681	9									
*05	49703	X	49703	-0-	-0-	B	-0-	434	1	42368	3	N	6274	4029	0	2360	1	61
								6901	9									
*06	40681	X	40681	-0-	-0-	B	-0-	414	1	34658	3	N	5099	2735	0	2370	1	55
								5609	9									
*07	35401	X	35401	-0-	-0-	B	-0-	332	1	29968	3	N	4637	1961	0	2650	1	81
								5101	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

*02	62828	X	62828	-0-	-0-	B	-0-	607	1	49666	3	Y	11414	10653	0	557	1	204
								12555	9									
*03	84109	X	84109	-0-	-0-	B	-0-	784	1	65483	3	Y	16220	16219	0			205
								17842	9									
*04	69658	X	69658	-0-	-0-	B	-0-	797	1	54960	3	Y	12637	12716	0			126
								13901	9									
05	70401	X	57926	-0-	-12475	B	-0-	547	1	46234	3	Y	10132	9470	0	618	1	170
								11145	9									
06	68130	X	45015	-0-	-23115	B	-0-	427	1	36143	3	Y	7677	7149	0	624	1	74
								8445	9									
07	70401	X	36107	-0-	-34294	B	-0-	152	1	28346	3	Y	6917	6294	0	604	1	93
								7609	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	49903	X	49903	-0-	-0- B	-0-	994	1	43609	3	Y	4019	3956	1			63
							879	4	4421	9							
09	122520	X	121560	-0-	-960 B	-0-	1371	1	110105	3	Y	9058	8765	1			356
							120	4	9964	9							
10	126604	X	106973	-0-	-19631 B	-0-	832	1	97195	3	Y	7854	7972	1			238
							307	4	8639	9							
11	122520	X	97562	-0-	-24958 B	-0-	1052	1	88070	3	Y	7051	7098	1			191
							684	4	7756	9							
12	126604	X	91369	-0-	-35235 B	-0-	647	1	84630	3	Y	5348	5373	1			166
							209	4	5883	9							
01	126604	X	79983	-0-	-46621 B	-0-	502	1	72403	3	Y	5558	5481	1			243
							964	4	6114	9							
02	114352	X	64815	-0-	-49537 B	-0-	263	1	59517	3	Y	4456	4406	1			293
							133	4	4902	9							
03	126604	X	56417	-0-	-70187 B	-0-	256	1	51726	3	Y	3838	3919	1			212
							213	4	4222	9							
04	122520	X	47353	-0-	-75167 B	-0-	271	1	43382	3	Y	3036	3138	1			110
							360	4	3340	9							
05	126604	X	43985	-0-	-82619 B	-0-	228	1	40447	3	Y	2759	2769	1			100
							275	4	3035	9							
06	122520	X	38667	-0-	-83853 B	-0-	153	1	35911	3	Y	2322	2251	1			171
							49	4	2554	9							
07	126604	X	36094	-0-	-90510 B	-0-	128	1	33424	3	Y	2294	329	0	2002	1	134
							19	4	2523	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF. N/A

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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KARIS RESOURCES, LLC 451102
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) //CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KARIS RESOURCES, LLC //CONT.// 451102
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-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

02	25284 X	23980	-0-	-1304	-0-	23063	3	917	9	N	834	6	0	772	1	253
												2	8			
03	28086 X	24374	-0-	-3712	-0-	23341	3	1033	9	N	939	745	1			447
04	27180 X	22830	-0-	-4350	-0-	21919	3	911	9	N	828	1142	1			133
05	28086 X	23454	-0-	-4632	-0-	150	1	22340	3	N	876	60	0	746	1	203
						964	9									
06	25680 X	21163	-0-	-4517	-0-	20246	3	15	4	N	820	721	1			302
						902	9									
07	26536 X	21718	-0-	-4818	-0-	20843	3	875	9	N	795	731	1			366

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

02	41636 X	33102	-0-	-8534	-0-	33099	3	3	9	N	3	3	8			87
03	46097 X	-0-	-0-	-46097	-0-					N	-0-					87
04	44081 X	-0-	-0-	-44081	-0-					N	-0-					87
05	35836 X	31105	-0-	-4731	-0-	31102	3	3	9	N	3	3	8			87
06	34680 X	26899	-0-	-7781	-0-	26897	3	2	9	N	2	2	8			87
07	32416 X	29977	-0-	-2439	-0-	29880	3	97	9	N	88	1	8			87

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

02	27832 X	10810	-0-	-17022	-0-	10766	3	44	9	N	40	3	0	1	8	171
03	29512 X	61	-0-	-29451	-0-	61	3			N	-0-					171
04	14909 X	-0-	-0-	-14909	-0-					N	-0-					171
05	T. A.	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					171
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					171
07	T. A.	21889	-0-	21889	21906	21824	3	65	9	N	59					230

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	1932 X	657	-0-	-1275	-0-	646	3	11	9	N	10					243
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					243
04	2070 X	711	-0-	-1359	-0-	711	3			N	-0-					243
05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1394	3	132	4	N	27	4	0			266
						30	9									
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					266
*07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	2880	3	1287	4	N	-0-					266

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

02	73024 X	54584	-0-	-18440	-0-	54565	3	19	9	N	17	8	0	10	8	85
03	80507 X	-0-	-0-	-80507	-0-					N	-0-					85
04	68178 X	-0-	-0-	-68178	-0-					N	1					86
05	56854 X	8519	-0-	-48335	-0-	8518	3	1	9	N	1	1	0	1	8	85
06	55020 X	45417	-0-	-9603	-0-	45413	3	4	9	N	4	3	0	2	8	84
07	56854 X	54907	-0-	-1947	-0-	54812	3	95	9	N	86	1	0			85

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

02	2772 X	1119	-0-	-1653	-0-	309	1	262	2	N	498	558	1			82
						548	9									
03	2883 X	795	-0-	-2088	-0-	43	1	161	2	N	537	542	1			77
						591	9									
04	2220 X	742	-0-	-1478	-0-	121	1	402	2	N	199	183	1			93
						219	9									
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	497	502	1			88
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	708	698	1			98
*07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	1967	2	540	9	N	491	535	1			54

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

02	2240 X	541	-0-	-1699	-0-	541	2			N	-0-					287
03	2480 X	650	-0-	-1830	-0-	312	1	338	2	N	-0-					287
04	2400 X	554	-0-	-1846	-0-	554	1			N	-0-					287
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					287
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	120	181	1			226
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					226

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

02	4088 X	1986	-0-	-2102	-0-	606	1	513	2	N	788	714	1			194
						867	9									
03	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	1052	1	3925	2	N	849	915	1			128
						934	9									
04	4380 X	2034	-0-	-2346	-0-	341	1	1133	2	N	509	536	1			101
						560	9									
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	1072	1091	1			82
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	531	548	1			65
*07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	15	1	3715	2	N	919	915	1			69
						1011	9									

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	6850	2	2342	9	N	2129	2357	1			52
03	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	7177	2	2849	9	N	2590	2552	1			90
04	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	7799	2	3120	9	N	2836	2739	1			187
05	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	7158	2	2746	9	N	2496	2562	1			121
06	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	7480	2	2558	9	N	2325	2214	1			232
07	8928 X	7578	-0-	-1350	-0-	5931	2	1647	9	N	1497	1607	1			122

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

02	3388 X	1934	-0-	-1454	-0-	1749	2	185	9	N	168	185	1			65
03	3875 X	3034	-0-	-841	-0-	2671	2	363	9	N	330	345	1			50
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3094	2	659	9	N	599	552	1			97
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	2805	2	339	9	N	308	363	1			42
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	2779	2	416	9	N	378	365	1			55
*07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2694	2	404	9	N	367	368	1			54

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					169
03	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	2604	2	222	9	N	202	185	1			186
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	23	1	3201	2	N	764	704	1			246
						840	9									
05	3596 X	2685	-0-	-911	-0-	80	1	2384	2	N	201	188	1			259
						221	9									
06	3480 X	2696	-0-	-784	-0-	197	1	2289	2	N	191	178	1			272
						210	9									
07	4185 X	2714	-0-	-1471	-0-	295	1	2283	2	N	124	176	1			220
						136	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

02	14084 X	11899	-0-	-2185	-0-	39	1	9681	2	N	1981	2009	1			153
						2179	9									
03	14291 X	12403	-0-	-1888	-0-	16	1	10155	2	N	2029	2009	1			173
						2232	9									
04	14520 X	5603	-0-	-8917	-0-	4601	2	1002	9	N	911	917	1			167
05	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	87	1	10420	2	N	1937	1789	1			315
						2131	9									
06	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	120	1	9253	2	N	1818	1983	1			150
						2000	9									
*07	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	52	1	8780	2	N	1841	1806	1			185
						2025	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

02	9828 X	7224	-0-	-2604	-0-	6270	2	954	9	N	867	907	1			198
03	10881 X	7478	-0-	-3403	-0-	2	1	6281	2	N	1086	1054	1			230
						1195	9									
04	10530 X	8830	-0-	-1700	-0-	7536	2	1294	9	N	1176	1251	1			155
05	9052 X	5765	-0-	-3287	-0-	53	1	4460	2	N	1138	1082	1			211
						1252	9									
06	7740 X	5145	-0-	-2595	-0-	84	1	4100	2	N	874	903	1			182
						961	9									
07	9114 X	6055	-0-	-3059	-0-	65	1	5010	2	N	891	914	1			159
						980	9									

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
02	16464 X	12334	-0-	-4130	-0-	10578	2	1756	9	N	1596	1481	1			213
03	18228 X	12153	-0-	-6075	-0-	11047	2	1106	9	N	1005	1113	1			105
04	17640 X	9327	-0-	-8313	-0-	8270	2	1057	9	N	961	927	1			139
05	14043 X	6850	-0-	-7193	-0-	5875	2	975	9	N	886	729	1			296
06	13230 X	5144	-0-	-8086	-0-	4484	2	660	9	N	600	655	1			241
07	13671 X	4672	-0-	-8999	-0-	4241	2	431	9	N	392	359	1			274

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

02	8092 X	5121	-0-	-2971	-0-	361	1	3640	2	N	1018	907	1			315
						1120	9									
03	8959 X	4772	-0-	-4187	-0-	224	1	3507	2	N	946	909	1			352
						1041	9									
04	5880 X	3448	-0-	-2432	-0-	36	1	2426	2	N	896	912	1			336
						986	9									
05	5983 X	5581	-0-	-402	-0-	4	1	4276	2	N	1183	1273	1			246
						1301	9									
06	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	1	1	5125	2	N	904	908	1			242
						994	9									
*07	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	26	1	4810	2	N	946	913	1			275
						1041	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

02	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	585	1	14311	2	N	2900	2844	1			303
						3190	9									
03	14849 X	10467	-0-	-4382	-0-	327	1	8381	2	N	1599	1644	1			258
						1759	9									
04	14370 X	6250	-0-	-8120	-0-	242	1	4853	2	N	1050	1074	1			234
						1155	9									
05	17670 X	6766	-0-	-10904	-0-	238	1	5333	2	N	1086	1069	1			251
						1195	9									
06	17100 X	6179	-0-	-10921	-0-	33	1	5180	2	N	878	902	1			227
						966	9									
07	17670 X	5145	-0-	-12525	-0-	5	1	4489	2	N	592	706	1			113
						651	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

02	4536 X	3919	-0-	-617	-0-	1472	1	1651	2	N	724	735	1			246
						796	9									
03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	2518	1	1443	2	N	1183	1265	1			164
						1301	9									
04	4860 X	3968	-0-	-892	-0-	2216	1	830	2	N	838	731	1			271
						922	9									
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	2222	1	1060	2	N	720	880	1			111
						792	9									
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1928	1	1699	2	N	822	732	1			201
						904	9									
*07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	1987	1	2345	2	N	986	916	1			271
						1085	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	5297	2	1034	9	N	940	888	1			203
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	4418	2	887	9	N	806	886	1			123
04	5910 X	4344	-0-	-1566	-0-	3779	2	565	9	N	514	532	1			105
05	10509 X	4555	-0-	-5954	-0-	3904	2	651	9	N	592	549	1			148
06	10170 X	5192	-0-	-4978	-0-	4455	2	737	9	N	670	706	1			112
07	7006 X	4683	-0-	-2323	-0-	4060	2	623	9	N	566	525	1			153

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
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	12	1	4396	3	N	1897	1973	1			318
							2087	9									
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	74	1	3940	3	N	2003	2124	1			197
							2203	9									
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	17	1	3590	3	N	1614	1565	1			246
							1775	9									
05	5146	X	5075	-0-	-71	-0-	1	1	3319	3	N	1595	1615	1			226
							1755	9									
06	4980	X	4144	-0-	-836	-0-	4	1	2824	3	N	1196	1241	1			181
							1316	9									
07	5146	X	3909	-0-	-1237	-0-	2622	3	1287	9	N	1170	1264	1			87

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

*11	24330	X	22112	-0-	-2218	-0-	2	1	18425	2	N	3350	3423	1			311
							3685	9									
12	25141	X	18014	-0-	-7127	-0-	15429	2	2585	9	N	2350	2387	1			274
01	25141	X	16610	-0-	-8531	-0-	19	1	14448	2	N	1948	2003	1			219
							2143	9									
*02	22708	X	12291	-0-	-10417	-0-	51	1	10793	2	N	1315	1272	1			262
							1447	9									
*03	25141	X	11462	-0-	-13679	-0-	10063	2	1399	9	N	1272	1292	1			242
04	22110	X	8828	-0-	-13282	-0-	7889	2	939	9	N	854	870	1			226
05	12958	X	6095	-0-	-6863	-0-	5240	2	855	9	N	777	707	1			296
06	12540	X	7181	-0-	-5359	-0-	6222	2	959	9	N	872	1070	1			98
07	12958	X	6720	-0-	-6238	-0-	5875	2	845	9	N	768	720	1			146

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

02	14364	X	13695	-0-	-669	-0-	13507	2	188	9	N	171	171	1			101
03	15903	X	14719	-0-	-1184	-0-	65	1	14420	2	N	213	180	1			134
							234	9									
04	15390	X	13131	-0-	-2259	-0-	114	1	13017	2	N	-0-					134
05	14880	X	14640	-0-	-240	-0-	97	1	13948	2	N	541	556	1			119
							595	9									
06	14400	X	13929	-0-	-471	-0-	422	1	12988	2	N	472	372	1			219
							519	9									
07	14880	X	13795	-0-	-1085	-0-	535	1	13018	2	N	220	359	1			80
							242	9									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

02	3696	X	3375	-0-	-321	-0-	1510	1	1144	2	N	655	742	1			109
							721	9									
03	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	1645	1	1218	2	N	904	720	1			293
							994	9									
04	3960	X	2820	-0-	-1140	-0-	1421	1	898	2	N	455	536	1			212
							501	9									
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1321	1	2208	2	N	669	728	1			153
							736	9									
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1544	1	1703	2	N	764	724	1			193
							840	9									
*07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	1559	1	1625	2	N	778	746	1			225
							856	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	2349	-0-	-4147	-0-	587	1	1507	2	N	232	339	1			113
							255	9									
03	7192	X	2969	-0-	-4223	-0-	1014	1	1437	2	N	471	361	1			223
							518	9									
04	6960	X	5089	-0-	-1871	-0-	1863	1	2422	2	N	731	725	1			229
							804	9									
05	DLQ G-10		4355	-0-	4355	4355	2137	1	1632	2	N	533	543	1			219
							586	9									
06	10540	X	6185	-0-	-4355	-0-	1674	1	3902	2	N	554	550	1			223
							609	9									
*07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	1996	1	5189	2	N	884	910	1			197
							972	9									

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
02	3948	X	853	-0-	-3095	-0-	63	1	790	9	N	718	718	0			101
03	4371	X	3508	-0-	-863	-0-	171	1	1962	3	N	1250	367	0	865	1	119
							1375	9									
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	352	1	2539	3	N	1257	1086	1			290
							1383	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	303	1	2557	3	N	941	942	1			289
							1035	9									
06	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	284	1	2146	3	N	720	878	1			131
							792	9									
07	4402	X	3543	-0-	-859	-0-	228	1	2410	3	N	823	725	1			229
							905	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15120	X	9478	-0-	-5642	-0-	254	1	8556	2	N	607	883	1			229
							668	9									
03	16740	X	10635	-0-	-6105	-0-	232	1	9624	2	N	708	731	1			206
							779	9									
04	12480	X	12331	-0-	-149	-0-	261	1	11523	2	N	497	530	1			173
							547	9									
05	12896	X	9105	-0-	-3791	-0-	162	1	8570	2	N	339	354	1			158
							373	9									
06	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	334	1	15484	2	N	708	698	1			168
							779	9									
*07	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	320	1	16706	2	N	485	540	1			113
							534	9									

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
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1430	1	3506	2	N	1157	1258	1			127
							1273	9									
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	1475	1	3704	2	N	1346	1269	1			204
							1481	9									
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	1356	1	3519	2	N	1244	1265	1			183
							1368	9									
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	821	1	3338	2	N	1365	1255	1			293
							1502	9									
06	2580	X	2461	-0-	-119	-0-	276	1	1576	2	N	554	735	1			112
							609	9									
*07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	34	1	3761	2	N	1036	888	1			260
							1140	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404 X	5204	-0-	-200	-0-	322	1	3474	2	N	1280	1103	0	179	1	395
						1408	9									
03	5983 X	4810	-0-	-1173	-0-	301	1	3747	2	N	693	693	0			395
						762	9									
04	5790 X	4905	-0-	-885	-0-	194	1	3555	2	N	1051	1081	1			365
						1156	9									
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	221	1	3631	2	N	1200	1065	1			500
						1320	9									
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	221	1	3464	2	N	1076	1224	1			352
						1184	9									
*07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	200	1	3576	2	N	920	865	1			407
						1012	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

02	5236 X	4961	-0-	-275	-0-	3949	2	1012	9	N	920	903	1			150
03	5673 X	5164	-0-	-509	-0-	4140	2	1024	9	N	931	895	1			186
04	5040 X	4837	-0-	-203	-0-	4072	2	765	9	N	695	723	1			158
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	3961	2	810	9	N	736	718	1			176
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	3805	2	1102	9	N	1002	1106	1			72
*07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	100	1	3883	2	N	766	728	1			110
						843	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

02	8820 X	3205	-0-	-5615	-0-	332	1	2321	2	N	502	549	1			160
						552	9									
03	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	1445	1	6895	2	N	1327	1294	1			193
						1460	9									
04	9450 X	8726	-0-	-724	-0-	1244	1	5945	2	N	1397	1458	1			132
						1537	9									
05	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	1276	1	5691	2	N	1139	1091	1			180
						1253	9									
06	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	1441	1	5674	2	N	891	906	1			165
						980	9									
*07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	1693	1	5909	2	N	1094	1076	1			183
						1203	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

02	4732 X	3312	-0-	-1420	-0-	187	1	2047	2	N	980	125	0	924	1	404
						1078	9									
03	5053 X	4382	-0-	-671	-0-	158	1	2939	2	N	1168	16	0	1227	1	329
						1285	9									
04	3660 X	3454	-0-	-206	-0-	104	1	2500	2	N	773	886	1			216
						850	9									
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	42	1	2447	2	N	1157	1263	1			110
						1273	9									
06	3540 X	3293	-0-	-247	-0-	1	1	2324	2	N	880	732	1			258
						968	9									
07	3658 X	3588	-0-	-70	-0-	2	1	2424	2	N	1056	1100	1			214
						1162	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	5902	-0-	-3562	-0-	254	1	4126	2	N	1384	1251	0	166	1	165
							1522	9									
03	9703	X	7179	-0-	-2524	-0-	360	1	5235	2	N	1440	866	0	356	1	383
							1584	9									
04	9390	X	6120	-0-	-3270	-0-	297	1	4654	2	N	1063	1234	1			212
							1169	9									
05	7130	X	5929	-0-	-1201	-0-	286	1	4014	2	N	1481	1451	1			242
							1629	9									
06	6900	X	5039	-0-	-1861	-0-	257	1	3653	2	N	1026	1103	1			165
							1129	9									
07	7130	X	5489	-0-	-1641	-0-	288	1	3399	2	N	1638	1453	1			350
							1802	9									

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
02	14616	X	12889	-0-	-1727	-0-	273	1	12057	2	N	508	508	0			126
							559	9									
03	15066	X	13758	-0-	-1308	-0-	294	1	13021	2	N	403	403	0			126
							443	9									
04	13650	X	12999	-0-	-651	-0-	258	1	12203	2	N	489	489	0			126
							538	9									
05	14105	X	12869	-0-	-1236	-0-	197	1	12219	2	N	412	412	0			126
							453	9									
06	13650	X	12354	-0-	-1296	-0-	45	1	11805	2	N	458	458	0			126
							504	9									
07	14105	X	12469	-0-	-1636	-0-	13	1	11949	2	N	461	461	0			126
							507	9									

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
02	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	161	1	9946	2	N	1510	2035	1			297
							1661	9									
03	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	237	1	10054	2	N	1870	2008	1			159
							2057	9									
04	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	180	1	8307	2	N	1333	1278	1			214
							1466	9									
05	12400	X	9216	-0-	-3184	-0-	236	1	7606	2	N	1249	1251	1			212
							1374	9									
06	12000	X	8284	-0-	-3716	-0-	281	1	6809	2	N	1085	1084	1			213
							1194	9									
07	12400	X	8770	-0-	-3630	-0-	281	1	7139	2	N	1227	1271	1			169
							1350	9									

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
02	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	190	1	9012	3	N	2486	2171	0	178	1	258
							2735	9									
03	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	44	1	8290	3	N	1979	1150	0	913	1	174
							2177	9									
04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	38	1	8162	3	N	1846	1801	1			219
							2031	9									
05	10726	X	10342	-0-	-384	-0-	8	1	8091	3	N	2039	1795	1			463
							2243	9									
06	10380	X	8897	-0-	-1483	-0-	96	1	7122	3	N	1526	1820	1			169
							1679	9									
07	10726	X	7937	-0-	-2789	-0-	21	1	6388	3	N	1389	1387	1			171
							1528	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	7784	X	4092	-0-	-3692	-0-	426	1	3373	2	N	266	185	1			181
							293	9									
03	8618	X	7305	-0-	-1313	-0-	405	1	5604	2	N	1178	1089	1			270
							1296	9									
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	829	1	7217	2	N	1157	1252	1			175
							1273	9									
05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	798	1	6582	2	N	1258	1282	1			151
							1384	9									
06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	737	1	6037	2	N	1094	1113	1			132
							1203	9									
07	9641	X	7745	-0-	-1896	-0-	725	1	5817	2	N	1094	1088	1			138
							1203	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

02	16100	X	13358	-0-	-2742	-0-	11322	2	2036	9	N	1851	1842	1			83
03	15655	X	12666	-0-	-2989	-0-	10833	2	1833	9	N	1666	1623	1			126
04	13620	X	11706	-0-	-1914	-0-	9924	2	1782	9	N	1620	1604	1			142
05	14787	X	11670	-0-	-3117	-0-	10060	2	1610	9	N	1464	1472	1			134
06	14310	X	11040	-0-	-3270	-0-	9371	2	1669	9	N	1517	1596	1			55
07	14787	X	10427	-0-	-4360	-0-	8979	2	1448	9	N	1316	1083	1			288

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17840

02	12936	X	10690	-0-	-2246	-0-	291	1	8615	3	N	1622	1443	0	187	1	213
							1784	9									
03	14198	X	10779	-0-	-3419	-0-	393	1	9101	3	N	1168	606	0	544	1	231
							1285	9									
04	13110	X	10233	-0-	-2877	-0-	391	1	8080	3	N	1602	1628	1			205
							1762	9									
05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	323	1	8081	3	N	1945	1947	1			203
							2140	9									
06	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	342	1	7688	3	N	1163	1126	1			240
							1279	9									
*07	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	353	1	8193	3	N	1548	1458	1			330
							1703	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

02	21952	X	17418	-0-	-4534	-0-	24	1	16081	2	N	1194	1109	1			275
							1313	9									
03	24211	X	18495	-0-	-5716	-0-	15	1	16851	2	N	1481	1473	1			283
							1629	9									
04	21420	X	17538	-0-	-3882	-0-	5	1	16308	2	N	1114	1111	1			286
							1225	9									
05	18972	X	17336	-0-	-1636	-0-	6	1	16109	2	N	1110	1267	1			129
							1221	9									
06	18360	X	16201	-0-	-2159	-0-	15183	2	1018	9	N	925	910	1			144
07	18972	X	16646	-0-	-2326	-0-	15357	2	1289	9	N	1172	1058	1			258

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 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
02	9632	X	7981	-0-	-1651	-0-	228	1	6430	3	N	1203	1203	0			242
							1323	9									
03	10664	X	8483	-0-	-2181	-0-	206	1	6872	3	N	1277	1277	0			242
							1405	9									
04	10320	X	6901	-0-	-3419	-0-	251	1	5432	3	N	1107	4	0	1070	1	275
							1218	9									
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	250	1	5185	3	N	1240	1275	1			240
							1364	9									
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	241	1	4649	3	N	1088	923	1			405
							1197	9									
*07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	205	1	4989	3	N	774	920	1			259
							851	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

02	20076	X	13355	-0-	-6721	-0-	311	1	11105	2	N	1763	1958	1			293
							1939	9									
03	18972	X	14492	-0-	-4480	-0-	317	1	11580	2	N	2359	2180	1			472
							2595	9									
04	17130	X	13447	-0-	-3683	-0-	26	1	11053	2	N	2153	1971	1			654
							2368	9									
05	13485	X	12613	-0-	-872	-0-	10955	2	1658	9	N	1507	1618	1			543
06	13050	X	12097	-0-	-953	-0-	10259	2	1838	9	N	1671	1829	1			385
07	13485	X	11767	-0-	-1718	-0-	9821	2	1946	9	N	1769	1643	1			511

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

02	10724	X	6395	-0-	-4329	-0-	31	1	5419	2	N	859	702	0	176	1	179
							945	9									
03	11873	X	7833	-0-	-4040	-0-	30	1	5988	2	N	1650	334	0	1081	1	414
							1815	9									
04	10800	X	4305	-0-	-6495	-0-	280	1	3082	2	N	857	916	1			355
							943	9									
05	9827	X	4465	-0-	-5362	-0-	333	1	2871	2	N	1146	1263	1			238
							1261	9									
06	9510	X	3634	-0-	-5876	-0-	333	1	2599	2	N	638	717	1			159
							702	9									
07	7843	X	2870	-0-	-4973	-0-	71	1	2206	2	N	539	178	0	370	1	150
							593	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

02	10164	X	8452	-0-	-1712	-0-	382	1	6727	2	N	1221	1243	1			157
							1343	9									
03	11005	X	9228	-0-	-1777	-0-	327	1	7484	2	N	1288	1252	1			193
							1417	9									
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	262	1	7713	2	N	1321	1261	1			253
							1453	9									
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	440	1	7590	2	N	1288	1281	1			260
							1417	9									
06	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	461	1	7416	2	N	1207	1279	1			188
							1328	9									
*07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	534	1	7217	2	N	1268	1263	1			193
							1395	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20104 X	12158	-0-	-7946	-0-	11949	2	209	9	N	190	190	1			224
03	20429 X	12709	-0-	-7720	-0-	1	1	12287	2	N	383	354	1			253
						421	9									
04	16920 X	11644	-0-	-5276	-0-	11489	2	155	9	N	141	179	1			215
05	13888 X	12197	-0-	-1691	-0-	11788	2	409	9	N	372	369	1			218
06	13440 X	11270	-0-	-2170	-0-	11077	2	193	9	N	175	179	1			214
07	13454 X	11341	-0-	-2113	-0-	11136	2	205	9	N	186	178	1			222

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

02	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	272	1	12787	2	N	3676	3858	1			127
						4044	9									
03	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	269	1	11565	2	N	3528	3081	1			574
						3881	9									
04	14250 X	12584	-0-	-1666	-0-	67	1	9626	2	N	2628	2688	1			514
						2891	9									
05	15128 X	11827	-0-	-3301	-0-	8936	2	2891	9	N	2628	2902	1			240
*06	14640 X	11062	-0-	-3578	-0-	8187	2	2875	9	N	2614	2208	1			646
07	15128 X	9585	-0-	-5543	-0-	8301	2	1284	9	N	1167	1663	1			150

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					252
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					252
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					252
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	185	1			204
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

02	19348 X	12672	-0-	-6676	-0-	11338	2	1334	9	N	1213	1096	1			259
03	18600 X	13433	-0-	-5167	-0-	1	1	12262	2	N	1064	1096	1			227
						1170	9									
04	17190 X	13111	-0-	-4079	-0-	11860	2	1251	9	N	1137	1093	1			271
05	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	11685	2	1184	9	N	1076	1084	1			263
06	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	11012	2	1236	9	N	1124	1094	1			293
07	12028 X	11988	-0-	-40	-0-	133	1	10863	2	N	902	1050	1			145
						992	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

*01	31465 X	24810	-0-	-6655	-0-	335	1	23819	2	N	596	596	0			339
						656	9									
02	28420 X	23861	-0-	-4559	-0-	209	1	22981	2	N	610	610	0			339
						671	9									
03	30504 X	25116	-0-	-5388	-0-	195	1	24240	2	N	619	619	0			339
						681	9									
04	29520 X	23610	-0-	-5910	-0-	41	1	23032	2	N	488	488	0			339
						537	9									
05	26722 X	23658	-0-	-3064	-0-	65	1	23053	2	N	491	491	0			339
						540	9									
06	25560 X	21546	-0-	-4014	-0-	15	1	21000	2	N	483	483	0			339
						531	9									
07	26412 X	21415	-0-	-4997	-0-	32	1	20858	2	N	477	477	0			339
						525	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	38719 X	21380	-0-	-17339	-0-	643	1	19350	2	N	1261	1441	1			129
						1387	9									
*09	30150 X	19269	-0-	-10881	-0-	268	1	17173	2	N	1662	1571	1			220
						1828	9									
*10	26102 X	17909	-0-	-8193	-0-	23	1	16432	2	N	1322	1228	1			314
						1454	9									
*11	25260 X	16217	-0-	-9043	-0-	13	1	14743	2	N	1328	1253	1			389
						1461	9									
*12	24893 X	8222	-0-	-16671	-0-	6	1	7602	2	N	558	718	1			229
						614	9									
01	21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					229
02	17976 X	-0-	-0-	-17976	-0-					N	-0-					229
*03	17918 X	7046	-0-	-10872	-0-	5	1	6456	2	N	532	545	1			216
						585	9									
*04	16230 X	6729	-0-	-9501	-0-	4	1	5996	2	N	663	547	1			332
						729	9									
*05	8215 X	7027	-0-	-1188	-0-	132	1	6210	2	N	623	737	1			218
						685	9									
*06	6810 X	6236	-0-	-574	-0-	77	1	5529	2	N	573	541	1			250
						630	9									
07	7037 X	5680	-0-	-1357	-0-	4	1	5117	2	N	508	550	1			208
						559	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

02	22540 X	13302	-0-	-9238	-0-	385	1	12917	2	N	-0-					176
03	24397 X	12870	-0-	-11527	-0-	233	1	12622	2	N	14	14	0			176
						15	9									
04	17460 X	12582	-0-	-4878	-0-	159	1	12423	2	N	-0-					176
05	15996 X	12620	-0-	-3376	-0-	93	1	12318	2	N	190	182	1			184
						209	9									
06	14910 X	11245	-0-	-3665	-0-	88	1	11157	2	N	-0-					184
07	14725 X	11087	-0-	-3638	-0-	130	1	10957	2	N	-0-					184

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

02	21420 X	7520	-0-	-13900	-0-	31	1	6202	2	N	1170	829	0	359	1	268
						1287	9									
03	23715 X	20023	-0-	-3692	-0-	96	1	15077	2	N	4409	3173	0	1269	1	235
						4850	9									
04	22950 X	19560	-0-	-3390	-0-	200	1	14231	2	N	4663	3429	0	916	1	553
						5129	9									
05	20784 X	20784	-0-	-0-	-0-	106	1	15667	2	N	4555	3306	0	1624	1	178
						5011	9									
06	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	79	1	8458	2	N	1984	567	0	1438	1	157
						2182	9									
*07	67904 X	67904	-0-	-0-	-0-	46	1	49047	2	N	17101	15330	0	1649	1	279
						18811	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

02	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	136	1	11389	2	N	1900	1900	0			385
						2090	9									
03	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	245	1	11662	2	N	2006	2006	0			385
						2207	9									
04	13290 X	13000	-0-	-290	-0-	369	1	10573	2	N	1871	1440	0	357	1	459
						2058	9									
05	13795 X	12724	-0-	-1071	-0-	234	1	10473	2	N	1834	1661	0	186	1	446
						2017	9									
06	13350 X	11926	-0-	-1424	-0-	211	1	9866	2	N	1681	1681	0			446
						1849	9									
07	13795 X	11725	-0-	-2070	-0-	67	1	9848	2	N	1645	1456	0	184	1	451
						1810	9									

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
02	25144	X	21041	-0-	-4103	-0-	290	1	19744	2	N	915	912	1			192
							1007	9									
03	25482	X	20602	-0-	-4880	-0-	274	1	19295	2	N	939	935	1			196
							1033	9									
04	22020	X	18213	-0-	-3807	-0-	277	1	17307	2	N	572	547	1			221
							629	9									
05	22692	X	19690	-0-	-3002	-0-	254	1	18469	2	N	879	917	1			183
							967	9									
06	21960	X	17161	-0-	-4799	-0-	218	1	16140	2	N	730	746	1			167
							803	9									
07	22692	X	16371	-0-	-6321	-0-	331	1	15425	2	N	559	551	1			175
							615	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

02	11424	X	6738	-0-	-4686	-0-	226	1	5934	2	N	525	557	1			181
							578	9									
03	12090	X	9280	-0-	-2810	-0-	315	1	7899	2	N	969	923	1			227
							1066	9									
04	10260	X	7570	-0-	-2690	-0-	188	1	6809	2	N	521	543	1			205
							573	9									
05	8432	X	7377	-0-	-1055	-0-	6606	2	771	9	N	701	731	1			175
06	8160	X	6320	-0-	-1840	-0-	10	1	5604	2	N	642	553	1			264
							706	9									
07	8432	X	6657	-0-	-1775	-0-	7	1	6035	2	N	559	552	1			271
							615	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

02	26320	X	16709	-0-	-9611	-0-	481	1	15786	2	N	402	402	0			206
							442	9									
03	29140	X	19954	-0-	-9186	-0-	505	1	18912	2	N	488	250	0	179	1	265
							537	9									
04	24570	X	18876	-0-	-5694	-0-	470	1	18062	2	N	313	313	0			265
							344	9									
05	18507	X	17150	-0-	-1357	-0-	487	1	16215	2	N	407	282	0	182	1	208
							448	9									
06	19320	X	16389	-0-	-2931	-0-	359	1	15660	2	N	336	336	0			208
							370	9									
07	19964	X	16103	-0-	-3861	-0-	230	1	15517	2	N	324	324	0			208
							356	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

02	22624	X	16979	-0-	-5645	-0-	14772	2	2207	9	N	2006	2006	0			221
03	23281	X	17159	-0-	-6122	-0-	15088	2	2071	9	N	1883	1533	0	370	1	201
04	22530	X	16916	-0-	-5614	-0-	14561	2	2355	9	N	2141	1522	0	357	1	463
05	16492	X	15951	-0-	-541	-0-	14008	2	1943	9	N	1766	1579	0	547	1	103
06	15960	X	15217	-0-	-743	-0-	13269	2	1948	9	N	1771	1771	0			103
07	16492	X	14963	-0-	-1529	-0-	13002	2	1961	9	N	1783	1783	0			103

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
02	16296 X	11739	-0-	-4557	-0-	363	1	10112	2	N	1149	1097	1			233
						1264	9									
03	16554 X	12797	-0-	-3757	-0-	420	1	11515	2	N	784	916	1			101
						862	9									
04	15270 X	11465	-0-	-3805	-0-	381	1	10079	2	N	914	901	1			114
						1005	9									
05	12307 X	11886	-0-	-421	-0-	294	1	10143	2	N	1317	1278	1			153
						1449	9									
06	11910 X	11282	-0-	-628	-0-	286	1	9723	2	N	1157	476	0	553	1	281
						1273	9									
07	12307 X	11123	-0-	-1184	-0-	192	1	9835	2	N	996	996	0			281
						1096	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

02	20328 X	19846	-0-	-482	-0-	120	1	16966	2	N	2509	2509	0			346
						2760	9									
03	22103 X	17347	-0-	-4756	-0-	51	1	14883	2	N	2194	2194	0			346
						2413	9									
04	19320 X	15008	-0-	-4312	-0-	151	1	13178	2	N	1526	1526	0			346
						1679	9									
05	21979 X	15615	-0-	-6364	-0-	94	1	12958	2	N	2330	1761	0	541	1	374
						2563	9									
06	21270 X	14072	-0-	-7198	-0-	170	1	11971	2	N	1755	1755	0			374
						1931	9									
07	21979 X	13921	-0-	-8058	-0-	211	1	11742	2	N	1789	1789	0			374
						1968	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

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-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

02	16268 X	12138	-0-	-4130	-0-	392	1	10957	2	N	717	720	1			217
						789	9									
03	16616 X	12952	-0-	-3664	-0-	495	1	11455	2	N	911	927	1			201
						1002	9									
04	15270 X	12248	-0-	-3022	-0-	471	1	10819	2	N	871	876	1			196
						958	9									
05	13671 X	12062	-0-	-1609	-0-	403	1	10744	2	N	832	926	1			102
						915	9									
06	13230 X	11878	-0-	-1352	-0-	527	1	10471	2	N	800	739	1			163
						880	9									
07	13454 X	10934	-0-	-2520	-0-	749	1	9456	2	N	663	729	1			97
						729	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	9097	-0-	-3643	-0-	79	1	7235	2	N	1621	707	0	881	1	225
							1783	9									
03	14105	X	11009	-0-	-3096	-0-	219	1	8652	2	N	1944	1273	0	510	1	386
							2138	9									
04	11760	X	9065	-0-	-2695	-0-	307	1	7308	2	N	1318	1436	1			268
							1450	9									
05	8153	X	4292	-0-	-3861	-0-	302	1	3286	2	N	640	705	1			203
							704	9									
06	7890	X	407	-0-	-7483	-0-	239	1	168	9	N	153	178	1			178
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					178

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
02	18452	X	13787	-0-	-4665	-0-	168	1	10749	2	N	2609	2609	0			166
							2870	9									
03	20336	X	15407	-0-	-4929	-0-	238	1	12440	2	N	2481	2036	0	179	1	432
							2729	9									
04	19680	X	9145	-0-	-10535	-0-	136	1	6880	2	N	1935	2189	1			178
							2129	9									
05	13764	X	12632	-0-	-1132	-0-	211	1	9718	2	N	2457	2382	1			253
							2703	9									
06	13320	X	12962	-0-	-358	-0-	370	1	10676	2	N	1742	1797	1			198
							1916	9									
*07	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	526	1	10956	2	N	2635	2585	1			248
							2899	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35924	X	20450	-0-	-15474	-0-	668	1	19201	2	N	528	551	1			157
							581	9									
03	31093	X	22131	-0-	-8962	-0-	657	1	20848	2	N	569	547	1			179
							626	9									
04	27390	X	21422	-0-	-5968	-0-	537	1	20558	2	N	297	363	1			113
							327	9									
05	22909	X	20074	-0-	-2835	-0-	456	1	19230	2	N	353	370	1			96
							388	9									
06	22170	X	18222	-0-	-3948	-0-	486	1	17352	2	N	349	359	1			86
							384	9									
07	22909	X	17246	-0-	-5663	-0-	601	1	16231	2	N	376	365	1			97
							414	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23044	X	16417	-0-	-6627	-0-	5	1	14645	2	N	1606	1606	0			213
							1767	9									
03	25420	X	16439	-0-	-8981	-0-	5	1	14643	2	N	1628	1628	0			213
							1791	9									
04	24600	X	14678	-0-	-9922	-0-	13192	2	1486	9	N	1351	1149	0	179	1	236
05	14973	X	14353	-0-	-620	-0-	12624	2	1729	9	N	1572	1287	0	367	1	154
06	14490	X	13035	-0-	-1455	-0-	11609	2	1426	9	N	1296	1296	0			154
07	14973	X	12534	-0-	-2439	-0-	11155	2	1379	9	N	1254	1254	0			154

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16268 X	11169	-0-	-5099	-0-	165	1	9342	2	N	1511	1445	1			335
						1662	9									
03	14539 X	12027	-0-	-2512	-0-	314	1	10317	2	N	1269	1455	1			149
						1396	9									
04	13920 X	10132	-0-	-3788	-0-	93	1	8782	2	N	1143	895	1			397
						1257	9									
05	13392 X	9857	-0-	-3535	-0-	61	1	8799	2	N	906	1079	1			224
						997	9									
06	11970 X	9638	-0-	-2332	-0-	167	1	8550	2	N	837	918	1			143
						921	9									
07	12369 X	9350	-0-	-3019	-0-	265	1	7816	2	N	1154	1094	1			203
						1269	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

02	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	25080	2	2460	9	N	2236	1352	0	915	1	210
03	29450 X	25332	-0-	-4118	-0-	38	1	22839	2	N	2232	1153	0	1083	1	206
						2455	9									
04	28500 X	23494	-0-	-5006	-0-	21381	2	2113	9	N	1921	1218	0	539	1	370
05	24534 X	24534	-0-	-0-	-0-	21916	2	2618	9	N	2380	1452	0	1093	1	205
06	21510 X	20215	-0-	-1295	-0-	18258	2	1957	9	N	1779	1779	0			205
07	22227 X	18830	-0-	-3397	-0-	16962	2	1868	9	N	1698	1698	0			205

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

02	22596 X	18650	-0-	-3946	-0-	254	1	16078	2	N	2107	2038	0	184	1	225
						2318	9									
03	27032 X	17766	-0-	-9266	-0-	235	1	15514	2	N	1834	1706	0	169	1	184
						2017	9									
04	26160 X	16351	-0-	-9809	-0-	235	1	14211	2	N	1732	1297	0	352	1	267
						1905	9									
05	19406 X	15496	-0-	-3910	-0-	227	1	13289	2	N	1800	1456	0	365	1	246
						1980	9									
06	18780 X	13462	-0-	-5318	-0-	196	1	11726	2	N	1400	1400	0			246
						1540	9									
07	19406 X	12768	-0-	-6638	-0-	215	1	11120	2	N	1303	1303	0			246
						1433	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

02	46435 X	46435	-0-	-0-	-0-	482	1	43497	2	N	2233	2216	1			231
						2456	9									
03	48583 X	48583	-0-	-0-	-0-	487	1	45064	2	N	2756	2754	1			233
						3032	9									
04	44640 X	44640	-0-	-0-	-0-	350	1	41803	2	N	2261	2176	1			318
						2487	9									
05	48267 X	43553	-0-	-4714	-0-	317	1	40652	2	N	2349	2359	1			308
						2584	9									
06	46710 X	39385	-0-	-7325	-0-	298	1	37222	2	N	1695	1700	1			303
						1865	9									
07	48267 X	40431	-0-	-7836	-0-	291	1	37720	2	N	2200	1932	1			571
						2420	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

02	40712 X	26673	-0-	-14039	-0-	25461	2	1212	9	N	1102	1102	0			257
03	39556 X	26016	-0-	-13540	-0-	24896	2	1120	9	N	1018	1018	0			257
04	35760 X	24167	-0-	-11593	-0-	23187	2	980	9	N	891	711	0	174	1	263
05	27187 X	23493	-0-	-3694	-0-	22163	2	1330	9	N	1209	855	0	362	1	255
06	26310 X	21543	-0-	-4767	-0-	20606	2	937	9	N	852	852	0			255
07	27187 X	21086	-0-	-6101	-0-	20052	2	1034	9	N	940	940	0			255

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
02	42672 X	34372	-0-	-8300	-0-	59	1	33202	2	N	1010	1010	0			217
						1111	9									
03	47244 X	34188	-0-	-13056	-0-	126	1	32988	2	N	976	976	0			217
						1074	9									
04	43140 X	29497	-0-	-13643	-0-	125	1	28485	2	N	806	806	0			217
						887	9									
05	37386 X	26928	-0-	-10458	-0-	102	1	26074	2	N	684	684	0			217
						752	9									
06	36180 X	24467	-0-	-11713	-0-	129	1	23609	2	N	663	414	0	365	1	101
						729	9									
07	37386 X	23584	-0-	-13802	-0-	141	1	22755	2	N	625	625	0			101
						688	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

02	38724 X	19493	-0-	-19231	-0-	247	1	14666	2	N	4164	3843	0	188	1	432
						4580	9									
03	38502 X	18885	-0-	-19617	-0-	299	1	14668	2	N	3562	2420	0	1253	1	321
						3918	9									
04	31710 X	18390	-0-	-13320	-0-	518	1	14049	2	N	3475	3213	1			583
						3823	9									
05	18538 X	17596	-0-	-942	-0-	372	1	13524	2	N	3364	3467	1			480
						3700	9									
06	17940 X	15495	-0-	-2445	-0-	326	1	12135	2	N	2758	2759	1			479
						3034	9									
07	18538 X	14690	-0-	-3848	-0-	258	1	11451	2	N	2710	2723	1			466
						2981	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

02	12880 X	8332	-0-	-4548	-0-	7	1	6392	2	N	1757	756	0	927	1	269
						1933	9									
03	13764 X	8662	-0-	-5102	-0-	43	1	7105	2	N	1376	529	0	925	1	191
						1514	9									
04	13320 X	9289	-0-	-4031	-0-	187	1	7202	2	N	1727	1653	1			265
						1900	9									
05	10695 X	8102	-0-	-2593	-0-	268	1	6327	2	N	1370	1460	1			175
						1507	9									
06	9300 X	8044	-0-	-1256	-0-	41	1	6437	2	N	1424	1303	1			296
						1566	9									
07	9610 X	7877	-0-	-1733	-0-	42	1	6412	2	N	1294	1290	1			300
						1423	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

02	43848 X	33878	-0-	-9970	-0-	200	1	27896	2	N	5256	4451	0	468	1	515
						5782	9									
03	48546 X	30900	-0-	-17646	-0-	245	1	25144	2	N	5010	4287	0	708	1	530
						5511	9									
04	42150 X	29984	-0-	-12166	-0-	448	1	24026	2	N	5009	1930	0	3021	1	588
						5510	9									
05	32705 X	31296	-0-	-1409	-0-	293	1	24922	2	N	5528	4757	0	718	1	641
						6081	9									
06	31650 X	27194	-0-	-4456	-0-	172	1	22160	2	N	4420	4325	0	175	1	561
						4862	9									
07	32705 X	26943	-0-	-5762	-0-	27	1	22219	2	N	4270	4252	0	375	1	204
						4697	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14028	X	9244	-0-	-4784	-0-	157	1	6656	2	N	2210	2210	0			253
							2431	9									
03	15376	X	10320	-0-	-5056	-0-	40	1	8024	2	N	2051	1331	0	723	1	250
							2256	9									
04	13410	X	9512	-0-	-3898	-0-	3	1	7193	2	N	2105	1973	1			382
							2316	9									
05	9982	X	9828	-0-	-154	-0-	191	1	7693	2	N	1767	2006	1			143
							1944	9									
06	9660	X	9646	-0-	-14	-0-	272	1	6915	2	N	2235	2191	1			187
							2459	9									
07	9982	X	9250	-0-	-732	-0-	285	1	6932	2	N	1848	1819	1			216
							2033	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

*02	25144	X	15259	-0-	-9885	-0-	362	1	12886	2	N	1828	1715	0	162	1	403
							2011	9									
*03	25482	X	15987	-0-	-9495	-0-	378	1	13480	2	N	1935	1935	0			403
							2129	9									
04	19860	X	14492	-0-	-5368	-0-	289	1	12516	2	N	1534	1359	0	184	1	394
							1687	9									
05	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	298	1	13237	2	N	1918	1626	0	359	1	327
							2110	9									
06	14790	X	12239	-0-	-2551	-0-	284	1	10540	2	N	1286	1286	0			327
							1415	9									
07	14973	X	13455	-0-	-1518	-0-	299	1	11499	2	N	1506	1506	0			327
							1657	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

02	42700	X	28980	-0-	-13720	-0-	250	1	22267	2	N	5875	5875	0			163
							6463	9									
03	47275	X	34690	-0-	-12585	-0-	239	1	28079	2	N	5793	5793	0			163
							6372	9									
04	43200	X	31598	-0-	-11602	-0-	182	1	26075	2	N	4855	3987	0	895	1	136
							5341	9									
05	29855	X	29855	-0-	-0-	-0-	138	1	23767	2	N	5409	4599	0	729	1	217
							5950	9									
06	28500	X	28118	-0-	-382	-0-	11	1	22687	2	N	4927	4588	0	371	1	185
							5420	9									
07	29450	X	26926	-0-	-2524	-0-	141	1	22108	2	N	4252	4252	0			185
							4677	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

02	41328	X	26575	-0-	-14753	-0-	22067	2	4508	9	N	4098	4098	0			130
03	42439	X	30520	-0-	-11919	-0-	21	1	25283	2	N	4742	4742	0			130
							5216	9									
04	36360	X	28706	-0-	-7654	-0-	81	1	23965	2	N	4236	3424	0	712	1	230
							4660	9									
05	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	590	1	23513	2	N	4788	3745	0	1078	1	195
							5267	9									
06	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	386	1	22053	2	N	4124	4124	0			195
							4536	9									
*07	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	354	1	21803	2	N	3902	3902	0			195
							4292	9									

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
02	82348 X	68532	-0-	-13816	-0-	2010	1	63715	2	N	2552	2552	0			78
						2807	9									
03	91171 X	70055	-0-	-21116	-0-	2451	1	64730	2	N	2613	2613	0			78
						2874	9									
04	88230 X	63416	-0-	-24814	-0-	2425	1	58397	2	N	2358	1822	0	359	1	255
						2594	9									
05	70928 X	52249	-0-	-18679	-0-	2364	1	47903	2	N	1802	1540	0	369	1	148
						1982	9									
06	68640 X	49054	-0-	-19586	-0-	2147	1	45249	2	N	1507	1507	0			148
						1658	9									
07	70928 X	52871	-0-	-18057	-0-	2278	1	48782	2	N	1646	1646	0			148
						1811	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22316 X	17107	-0-	-5209	-0-	26	1	14879	2	N	2002	2002	0			192
						2202	9									
03	24707 X	17803	-0-	-6904	-0-	31	1	15466	2	N	2096	2096	0			192
						2306	9									
04	23910 X	16035	-0-	-7875	-0-	182	1	13811	2	N	1856	1473	0	365	1	210
						2042	9									
05	17081 X	15785	-0-	-1296	-0-	428	1	13232	2	N	1932	1748	0	189	1	205
						2125	9									
06	16530 X	14649	-0-	-1881	-0-	421	1	12295	2	N	1757	1757	0			205
						1933	9									
07	17081 X	13886	-0-	-3195	-0-	155	1	11833	2	N	1725	1725	0			205
						1898	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38444 X	30697	-0-	-7747	-0-	208	1	26763	2	N	3387	3527	1			135
						3726	9									
03	41509 X	28123	-0-	-13386	-0-	204	1	24674	2	N	2950	2984	1			101
						3245	9									
04	37800 X	28927	-0-	-8873	-0-	244	1	25896	2	N	2534	2389	1			246
						2787	9									
05	29450 X	13623	-0-	-15827	-0-	253	1	11929	2	N	1310	1299	1			257
						1441	9									
06	28500 X	21416	-0-	-7084	-0-	250	1	18495	2	N	2428	2570	1			115
						2671	9									
07	29450 X	27805	-0-	-1645	-0-	239	1	24143	2	N	3112	2749	1			478
						3423	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28000 X	18262	-0-	-9738	-0-	4	1	14863	2	N	3086	3086	0			118
						3395	9									
03	31000 X	17609	-0-	-13391	-0-	169	1	14129	2	N	3010	1877	0	909	1	342
						3311	9									
04	24810 X	14166	-0-	-10644	-0-	288	1	11180	2	N	2453	2383	1			412
						2698	9									
05	16089 X	13731	-0-	-2358	-0-	293	1	11097	2	N	2128	2347	1			193
						2341	9									
06	15570 X	12980	-0-	-2590	-0-	249	1	9919	2	N	2556	2394	1			355
						2812	9									
07	16089 X	12811	-0-	-3278	-0-	417	1	9706	2	N	2444	2370	1			429
						2688	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19740	X	14422	-0-	-5318	-0-	357	1	10756	2	N	3008	3008	0			135
							3309	9									
03	20026	X	14605	-0-	-5421	-0-	103	1	11243	2	N	2963	1906	0	899	1	293
							3259	9									
04	19800	X	13180	-0-	-6620	-0-	10159	2	3021	9	N	2746	2534	1			505
*05	15035	X	13397	-0-	-1638	-0-	10266	2	3131	9	N	2846	2692	1			659
*06	14550	X	11437	-0-	-3113	-0-	9149	2	2288	9	N	2080	2180	1			559
07	15035	X	11328	-0-	-3707	-0-	8797	2	2531	9	N	2301	2508	1			352

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
02	19124	X	14399	-0-	-4725	-0-	177	1	10552	2	N	3336	3171	0	176	1	194
							3670	9									
03	21173	X	10108	-0-	-11065	-0-	193	1	7483	2	N	2211	357	0	1964	1	84
							2432	9									
04	18180	X	13557	-0-	-4623	-0-	264	1	9916	2	N	3070	3057	1			97
							3377	9									
05	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	240	1	8441	2	N	2638	2551	1			184
							2902	9									
06	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	258	1	9558	2	N	2592	2526	1			250
							2851	9									
07	11532	X	11082	-0-	-450	-0-	265	1	8148	2	N	2426	2356	1			320
							2669	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62160	X	46077	-0-	-16083	-0-	703	1	42747	2	N	2388	2766	1			220
							2627	9									
03	68820	X	39045	-0-	-29775	-0-	637	1	35755	2	N	2412	2346	1			286
							2653	9									
04	66600	X	39203	-0-	-27397	-0-	733	1	35507	2	N	2694	2711	1			269
							2963	9									
05	46996	X	38846	-0-	-8150	-0-	554	1	35632	2	N	2418	2381	1			306
							2660	9									
*06	45480	X	32736	-0-	-12744	-0-	386	1	30249	2	N	1910	1977	1			239
							2101	9									
07	46996	X	29615	-0-	-17381	-0-	450	1	27306	2	N	1690	1784	1			145
							1859	9									

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
02	55104	X	41368	-0-	-13736	-0-	1060	1	39238	2	N	973	935	1			360
							1070	9									
03	60636	X	40063	-0-	-20573	-0-	1026	1	38038	2	N	908	936	1			332
							999	9									
04	58530	X	35683	-0-	-22847	-0-	877	1	33830	2	N	887	908	1			311
							976	9									
05	44206	X	35281	-0-	-8925	-0-	831	1	33866	2	N	531	551	1			291
							584	9									
06	42780	X	31652	-0-	-11128	-0-	796	1	30220	2	N	578	551	1			318
							636	9									
07	44206	X	28436	-0-	-15770	-0-	871	1	27172	2	N	357	366	1			309
							393	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28784	X	22830	-0-	-5954	-0-	255 4432	1 9	18143	2	N	4029	4029	0			139
03	31868	X	23304	-0-	-8564	-0-	276 4599	1 9	18429	2	N	4181	3760	0	372	1	188
04	30840	X	20604	-0-	-10236	-0-	282 4057	1 9	16265	2	N	3688	2807	0	737	1	332
05	21080	X	18687	-0-	-2393	-0-	388 3604	1 9	14695	2	N	3276	2959	0	527	1	122
06	20400	X	18185	-0-	-2215	-0-	318 3504	1 9	14363	2	N	3185	2510	0	688	1	109
07	21080	X	17608	-0-	-3472	-0-	315 3548	1 9	13745	2	N	3225	3225	0			109

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

02	32088	X	29279	-0-	-2809	-0-	1213 2231	1 9	25835	2	N	2028	2186	1			300
03	35526	X	27105	-0-	-8421	-0-	1294 2020	1 9	23791	2	N	1836	2003	1			133
04	34380	X	25214	-0-	-9166	-0-	1033 2088	1 9	22093	2	N	1898	1835	1			196
05	31124	X	24439	-0-	-6685	-0-	1112 1969	1 9	21358	2	N	1790	1795	1			191
06	30120	X	22092	-0-	-8028	-0-	1006 1788	1 9	19298	2	N	1625	1602	1			214
07	31124	X	21328	-0-	-9796	-0-	1066 1703	1 9	18559	2	N	1548	1450	1			312

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

02	36708	X	25867	-0-	-10841	-0-	207 5233	1 9	20427	2	N	4757	4757	0			245
03	35588	X	24170	-0-	-11418	-0-	201 4756	1 9	19213	2	N	4324	2560	0	1452	1	557
04	31530	X	22362	-0-	-9168	-0-	335 3955	1 9	18072	2	N	3595	3984	1			168
05	23250	X	21081	-0-	-2169	-0-	384 3784	1 9	16913	2	N	3440	3473	1			135
*06	22500	X	18777	-0-	-3723	-0-	367 3686	1 9	14724	2	N	3351	3089	1			397
07	23250	X	17489	-0-	-5761	-0-	538 3329	1 9	13622	2	N	3026	3277	1			146

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

02	44072	X	32578	-0-	-11494	-0-	752 4545	1 9	27281	2	N	4132	4217	1			261
03	46314	X	34298	-0-	-12016	-0-	513 4898	1 9	28887	2	N	4453	4587	1			127
04	39960	X	31077	-0-	-8883	-0-	296 4303	1 9	26478	2	N	3912	3836	1			203
05	30659	X	30254	-0-	-405	-0-	334 4381	1 9	25539	2	N	3983	3845	1			341
06	29670	X	27850	-0-	-1820	-0-	162 3584	1 9	24104	2	N	3258	3296	1			303
07	30659	X	27079	-0-	-3580	-0-	348 3820	1 9	22911	2	N	3473	3482	1			294

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45332 X	29939	-0-	-15393	-0-	257	1	25338	2	N	3949	3949	0			224
						4344	9									
03	50189 X	27518	-0-	-22671	-0-	64	1	23296	2	N	3780	3780	0			224
						4158	9									
04	44820 X	24707	-0-	-20113	-0-	2	1	21184	2	N	3201	2627	0	550	1	248
						3521	9									
05	28086 X	23958	-0-	-4128	-0-	74	1	20042	2	N	3493	3008	0	556	1	177
						3842	9									
06	27180 X	21248	-0-	-5932	-0-	37	1	17957	2	N	2958	2869	0			266
						3254	9									
07	28086 X	20193	-0-	-7893	-0-	164	1	17019	2	N	2736	2736	0			266
						3010	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

02	39508 X	25850	-0-	-13658	-0-	192	1	21735	2	N	3566	3566	0			205
						3923	9									
03	43524 X	27146	-0-	-16378	-0-	246	1	22719	2	N	3801	3801	0			205
						4181	9									
04	37440 X	23983	-0-	-13457	-0-	255	1	20441	2	N	2988	2574	0	366	1	253
						3287	9									
05	24428 X	23527	-0-	-901	-0-	73	1	19604	2	N	3500	3051	0	545	1	157
						3850	9									
06	23640 X	21170	-0-	-2470	-0-	59	1	17915	2	N	2905	2905	0			157
						3196	9									
07	24428 X	20299	-0-	-4129	-0-	50	1	17034	2	N	2923	2923	0			157
						3215	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

02	78988 X	52735	-0-	-26253	-0-	26	1	48123	2	N	4169	4048	0	179	1	95
						4586	9									
03	81344 X	61813	-0-	-19531	-0-	1	1	56705	2	N	4643	4643	0			95
						5107	9									
04	70950 X	52972	-0-	-17978	-0-	124	1	48939	2	N	3554	2483	0	705	1	461
						3909	9									
05	62891 X	62891	-0-	-0-	-0-	213	1	58973	2	N	3368	3052	0	705	1	72
						3705	9									
06	60330 X	57584	-0-	-2746	-0-	123	1	54086	2	N	3068	3068	0			72
						3375	9									
07	61814 X	57314	-0-	-4500	-0-	140	1	53614	2	N	3236	3236	0			72
						3560	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

02	39060 X	28214	-0-	-10846	-0-	500	1	23252	2	N	4056	3707	0	365	1	148
						4462	9									
03	43245 X	27517	-0-	-15728	-0-	527	1	23007	2	N	3621	3386	0	183	1	200
						3983	9									
04	33510 X	25163	-0-	-8347	-0-	457	1	21140	2	N	3242	1923	0	880	1	639
						3566	9									
05	27590 X	22999	-0-	-4591	-0-	339	1	19702	2	N	2689	2124	0	1089	1	115
						2958	9									
06	26700 X	22275	-0-	-4425	-0-	316	1	19022	2	N	2670	2449	0	185	1	151
						2937	9									
07	27590 X	21247	-0-	-6343	-0-	302	1	18180	2	N	2514	2372	0	177	1	116
						2765	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	35743 X	19064	-0-	-16679	-0-	401	1	18162	2	N	455	703	1			99
						501	9									
*09	30360 X	18417	-0-	-11943	-0-	381	1	17334	2	N	638	508	1			229
						702	9									
*10	31372 X	16403	-0-	-14969	-0-	334	1	15568	2	N	455	584	1			100
						501	9									
*11	23070 X	16424	-0-	-6646	-0-	348	1	15481	2	N	541	546	1			95
						595	9									
*12	23095 X	9187	-0-	-13908	-0-	238	1	8709	2	N	218	179	1			134
						240	9									
01	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	-0-					134
02	17528 X	1	-0-	-17527	-0-	1	1			N	-0-					134
03	17298 X	5	-0-	-17293	-0-	5	1			N	-0-					134
04	16740 X	140	-0-	-16600	-0-	2	1	138	9	N	125	170	1			89
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*06	T. A.	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					89
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					89

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

02	42532 X	10941	-0-	-31591	-0-	249	1	9739	2	N	866	901	1			334
						953	9									
03	40827 X	11849	-0-	-28978	-0-	257	1	10673	2	N	835	918	1			251
						919	9									
04	34320 X	11398	-0-	-22922	-0-	219	1	10131	2	N	953	917	1			287
						1048	9									
05	10695 X	10627	-0-	-68	-0-	203	1	9725	2	N	635	599	1			323
						699	9									
06	10350 X	9696	-0-	-654	-0-	201	1	8816	2	N	617	707	1			233
						679	9									
07	10695 X	9746	-0-	-949	-0-	217	1	8505	2	N	931	917	1			247
						1024	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

02	64792 X	37048	-0-	-27744	-0-	225	1	32139	2	N	4258	3178	0	1111	1	114
						4684	9									
03	71734 X	36149	-0-	-35585	-0-	383	1	30980	2	N	4351	1475	0	2764	1	226
						4786	9									
04	55140 X	28395	-0-	-26745	-0-	481	1	23603	2	N	3919	1118	0	2915	1	112
						4311	9									
05	36394 X	35971	-0-	-423	-0-	452	1	31058	2	N	4055	3511	0	370	1	286
						4461	9									
06	35220 X	34986	-0-	-234	-0-	334	1	30594	2	N	3689	3338	0	180	1	457
						4058	9									
07	36394 X	34120	-0-	-2274	-0-	282	1	30238	2	N	3273	3273	0			457
						3600	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

02	50064 X	38163	-0-	-11901	-0-	295	1	36247	2	N	1474	1459	1			416
						1621	9									
03	55428 X	36693	-0-	-18735	-0-	329	1	34792	2	N	1429	1487	1			358
						1572	9									
04	48840 X	30729	-0-	-18111	-0-	199	1	29048	2	N	1347	1273	1			432
						1482	9									
05	39339 X	30781	-0-	-8558	-0-	316	1	28928	2	N	1397	1471	1			358
						1537	9									
06	38070 X	27563	-0-	-10507	-0-	474	1	26136	2	N	866	912	1			312
						953	9									
07	39339 X	31747	-0-	-7592	-0-	479	1	30187	2	N	983	1084	1			211
						1081	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57400 X	43088	-0-	-14312	-0-	35868	2	7220	9	N	6564	6564	0			96
03	63550 X	41112	-0-	-22438	-0-	34510	2	6602	9	N	6002	6002	0			96
04	61500 X	42676	-0-	-18824	-0-	36134	2	6542	9	N	5947	5947	0			96
05	41906 X	41906	-0-	-0-	-0-	35645	2	6261	9	N	5692	5692	0			96
06	38784 X	38784	-0-	-0-	-0-	33214	2	5570	9	N	5064	5064	0			96
*07	37662 X	37662	-0-	-0-	-0-	10	1	32326	2	N	4842	4842	0			96
						5326	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

02	98504 X	73517	-0-	-24987	-0-	14	1	68473	2	N	4573	4280	0	175	1	311
						5030	9									
03	98053 X	46732	-0-	-51321	-0-	84	1	43767	2	N	2619	2619	0			311
						2881	9									
04	94890 X	65225	-0-	-29665	-0-	61735	2	3490	9	N	3173	2590	0	723	1	171
05	76260 X	39988	-0-	-36272	-0-	26	1	36585	2	N	3070	2475	0	556	1	210
						3377	9									
06	73800 X	49818	-0-	-23982	-0-	134	1	47126	2	N	2325	1968	0	375	1	192
						2558	9									
07	76260 X	51067	-0-	-25193	-0-	58	1	48605	2	N	2185	2185	0			192
						2404	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

02	45584 X	30260	-0-	-15324	-0-	522	1	26933	2	N	2550	2411	1			241
						2805	9									
03	50468 X	30342	-0-	-20126	-0-	647	1	27249	2	N	2224	2220	1			245
						2446	9									
04	43530 X	26280	-0-	-17250	-0-	541	1	23640	2	N	1908	2034	1			119
						2099	9									
05	30132 X	23878	-0-	-6254	-0-	464	1	21347	2	N	1879	1834	1			164
						2067	9									
06	29160 X	19728	-0-	-9432	-0-	361	1	17637	2	N	1573	1613	1			124
						1730	9									
07	30132 X	18750	-0-	-11382	-0-	389	1	16514	2	N	1679	1617	1			186
						1847	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

02	46088 X	41990	-0-	-4098	-0-	831	1	39319	2	N	1673	1945	1			215
						1840	9									
03	51026 X	44550	-0-	-6476	-0-	818	1	41209	2	N	2294	1816	1			693
						2523	9									
04	49380 X	40013	-0-	-9367	-0-	737	1	37559	2	N	1561	1806	1			448
						1717	9									
05	44671 X	37598	-0-	-7073	-0-	635	1	35466	2	N	1361	1642	1			167
						1497	9									
06	43230 X	34113	-0-	-9117	-0-	749	1	31826	2	N	1398	1294	1			271
						1538	9									
07	44671 X	33511	-0-	-11160	-0-	717	1	31506	2	N	1171	1108	1			334
						1288	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50290 X	50290	-0-	-0-	-0-	8	1	46065	2	N	3834	3834	0			269
						4217	9									
03	54063 X	54063	-0-	-0-	-0-	50860	2	3203	9	N	2912	2912	0			269
04	71562 X	71562	-0-	-0-	-0-	67386	2	4176	9	N	3796	2781	0	540	1	744
05	73393 X	73393	-0-	-0-	-0-	69319	2	4074	9	N	3704	3514	0	730	1	204
06	70304 X	70304	-0-	-0-	-0-	66248	2	4056	9	N	3687	3475	0	184	1	232
*07	67036 X	67036	-0-	-0-	-0-	63179	2	3857	9	N	3506	3506	0			232

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

02	77364 X	49571	-0-	-27793	-0-	27	1	46709	2	N	2577	2369	1			319
						2835	9									
03	72478 X	52952	-0-	-19526	-0-	20	1	50645	2	N	2079	1972	1			426
						2287	9									
04	70140 X	50280	-0-	-19860	-0-	48298	2	1982	9	N	1802	1993	1			235
05	52142 X	44617	-0-	-7525	-0-	2	1	42211	2	N	2185	2226	1			194
						2404	9									
06	50460 X	34731	-0-	-15729	-0-	33481	2	1250	9	N	1136	1258	1			72
07	52142 X	19182	-0-	-32960	-0-	1	1	17465	2	N	1560	1475	1			157
						1716	9									

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

02	39387 X	39387	-0-	-0-	-0-	92	1	30856	2	N	7672	7672	0			325
						8439	9									
03	39979 X	39979	-0-	-0-	-0-	109	1	32393	2	N	6797	6797	0			325
						7477	9									
04	52640 X	52640	-0-	-0-	-0-	150	1	44562	2	N	7207	5943	0	902	1	687
						7928	9									
05	37955 X	37955	-0-	-0-	-0-	87	1	32045	2	N	5294	4553	0	1270	1	158
						5823	9									
06	35250 X	142	-0-	-35108	-0-	142	2			N	-0-					158
07	36425 X	35758	-0-	-667	-0-	163	1	30451	2	N	4676	3551	0	1097	1	186
						5144	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

02	64148 X	39107	-0-	-25041	-0-	468	1	33141	2	N	4998	5170	1			286
						5498	9									
03	56606 X	41161	-0-	-15445	-0-	507	1	34917	2	N	5215	5154	1			347
						5737	9									
04	50730 X	39270	-0-	-11460	-0-	515	1	33650	2	N	4641	4773	1			215
						5105	9									
05	38229 X	38229	-0-	-0-	-0-	506	1	33198	2	N	4114	4011	1			318
						4525	9									
06	35607 X	35607	-0-	-0-	-0-	473	1	30429	2	N	4277	3989	1			606
						4705	9									
07	36735 X	34231	-0-	-2504	-0-	419	1	29670	2	N	3765	3657	1			714
						4142	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46124 X	46124	-0-	-0-	-0-	459	1	32379	2	N	12078	12078	0			86
						13286	9									
03	43679 X	33995	-0-	-9684	-0-	383	1	24647	2	N	8150	7958	0	185	1	93
						8965	9									
04	42270 X	26290	-0-	-15980	-0-	347	1	19065	2	N	6253	6253	0			93
						6878	9									
05	32550 X	23269	-0-	-9281	-0-	318	1	17049	2	N	5365	5365	0			93
						5902	9									
*06	31500 X	19092	-0-	-12408	-0-	73	1	14287	2	N	4302	4302	0			93
						4732	9									
07	32550 X	17314	-0-	-15236	-0-	21	1	13158	2	N	3759	3759	0			93
						4135	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

02	31752 X	30212	-0-	-1540	-0-	136	1	23392	2	N	6076	6076	0			44
						6684	9									
03	35154 X	29751	-0-	-5403	-0-	112	1	23256	2	N	5803	5803	0			44
						6383	9									
*04	34020 X	28353	-0-	-5667	-0-	120	1	22262	2	N	5428	3460	0	1656	1	356
						5971	9									
*05	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-	303	1	25587	2	N	4672	2415	0	2531	1	82
						5139	9									
*06	27642 X	27642	-0-	-0-	-0-	106	1	22943	2	N	4175	4175	0			82
						4593	9									
07	28117 X	22976	-0-	-5141	-0-	59	1	18840	2	N	3706	1281	0	2412	1	95
						4077	9									

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

02	57725 X	57725	-0-	-0-	-0-	429	1	48543	2	N	7957	7440	1			798
						8753	9									
03	67856 X	67856	-0-	-0-	-0-	480	1	57740	2	N	8760	9211	1			347
						9636	9									
04	63720 X	61747	-0-	-1973	-0-	521	1	52659	2	N	7788	7875	1			260
						8567	9									
05	59125 X	59125	-0-	-0-	-0-	580	1	49690	2	N	8050	7863	1			447
						8855	9									
06	66182 X	66182	-0-	-0-	-0-	506	1	56990	2	N	7896	8097	1			246
						8686	9									
*07	65724 X	65724	-0-	-0-	-0-	499	1	56625	2	N	7818	7756	1			308
						8600	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

02	84616 X	63910	-0-	-20706	-0-	221	1	59661	2	N	3662	3661	0			69
						4028	9									
03	90954 X	63736	-0-	-27218	-0-	177	1	59586	2	N	3612	3612	0			69
						3973	9									
04	80610 X	62610	-0-	-18000	-0-	120	1	58799	2	N	3355	3355	0			69
						3691	9									
05	66805 X	58256	-0-	-8549	-0-	21	1	54802	2	N	3121	3121	0			69
						3433	9									
06	64650 X	54191	-0-	-10459	-0-	17	1	51131	2	N	2766	2766	0			69
						3043	9									
07	66805 X	57475	-0-	-9330	-0-	31	1	54404	2	N	2764	2764	0			69
						3040	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61320	X	41024	-0-	-20296	-0-	598	1	35875	2	N	4137	3900	0	189	1	73
							4551	9									
03	63085	X	39669	-0-	-23416	-0-	620	1	34814	2	N	3850	3850	0			73
							4235	9									
04	53700	X	37496	-0-	-16204	-0-	202	1	33322	2	N	3611	3611	0			73
							3972	9									
05	39990	X	33744	-0-	-6246	-0-	120	1	30056	2	N	3244	3244	0			73
							3568	9									
06	38700	X	28777	-0-	-9923	-0-	92	1	25829	2	N	2596	2596	0			73
							2856	9									
07	39990	X	33241	-0-	-6749	-0-	279	1	30390	2	N	2338	2338	0			73
							2572	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

02	106764	X	7389	-0-	-99375	-0-	83	1	7162	2	N	131	15	0	192	1	46
							144	9									
03	118203	X	277	-0-	-117926	-0-	277	2			N	-0-					46
04	114390	X	-0-	-0-	-114390	-0-					N	-0-					46
05	27652	X	45	-0-	-27607	-0-	1	1	44	2	N	-0-					46
06	26760	X	-0-	-0-	-26760	-0-					N	-0-					46
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					46

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

02	102816	X	92549	-0-	-10267	-0-	535	1	86436	2	N	5071	4834	0	349	1	35
							5578	9									
03	113832	X	99631	-0-	-14201	-0-	513	1	93172	2	N	5405	5405	0			35
							5946	9									
04	110160	X	94273	-0-	-15887	-0-	439	1	88629	2	N	4732	4732	0			35
							5205	9									
05	97278	X	72877	-0-	-24401	-0-	337	1	68409	2	N	3755	3221	0	549	1	20
							4131	9									
06	94804	X	94804	-0-	-0-	-0-	464	1	88985	2	N	4868	4505	0	359	1	24
							5355	9									
*07	97814	X	97814	-0-	-0-	-0-	622	1	91915	2	N	4797	4797	0			24
							5277	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

02	11648	X	9909	-0-	-1739	-0-	463	1	8199	2	N	1130	1095	1			186
							4	4	1243	9							
03	12276	X	11968	-0-	-308	-0-	510	1	10282	2	N	1069	1113	1			142
							1176	9									
04	11880	X	9121	-0-	-2759	-0-	468	1	7836	2	N	743	729	1			156
							817	9									
05	12276	X	8112	-0-	-4164	-0-	489	1	6565	2	N	962	938	1			180
							1058	9									
06	11580	X	6926	-0-	-4654	-0-	545	1	5634	2	N	655	733	1			102
							26	4	721	9							
07	11966	X	6485	-0-	-5481	-0-	584	1	5083	2	N	732	738	1			96
							13	4	805	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19880 X	11048	-0-	-8832	-0-	272	1	9025	2	N	1555	1616	1			279
						40	4	1711	9							
03	22010 X	15983	-0-	-6027	-0-	224	1	13927	2	N	1598	1660	1			217
						74	4	1758	9							
04	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	266	1	24800	2	N	2033	1802	1			448
						99	4	2236	9							
05	20770 X	18753	-0-	-2017	-0-	315	1	16897	2	N	1378	1655	1			171
						25	4	1516	9							
06	15480 X	13887	-0-	-1593	-0-	360	1	12302	2	N	1111	1107	1			175
						3	4	1222	9							
07	22506 X	12140	-0-	-10366	-0-	306	1	10540	2	N	1176	1091	1			260
						1294	9									

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

02	56336 X	39485	-0-	-16851	-0-	186	1	29080	2	N	9290	9290	0			109
						10219	9									
03	62372 X	36716	-0-	-25656	-0-	198	1	26884	2	N	8758	8674	0	166	1	27
						9634	9									
04	60360 X	32047	-0-	-28313	-0-	185	1	23902	2	N	7236	3980	0	2852	1	431
						7960	9									
05	26988 X	26988	-0-	-0-	-0-	360	1	20473	2	N	5595	5983	1			43
						6155	9									
06	24298 X	24298	-0-	-0-	-0-	282	1	17727	2	N	5717	3376	0	2359	1	25
						6289	9									
07	23777 X	22634	-0-	-1143	-0-	229	1	17216	2	N	4717	4577	1			165
						5189	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

02	82908 X	51626	-0-	-31282	-0-	253	1	50249	2	N	1022	1022	0			31
						1124	9									
03	90210 X	56665	-0-	-33545	-0-	207	1	55110	2	N	1225	1027	0	180	1	49
						1348	9									
04	81690 X	49401	-0-	-32289	-0-	191	1	48098	2	N	1011	1011	0			49
						1112	9									
05	63271 X	49270	-0-	-14001	-0-	143	1	47763	2	N	1240	742	0	520	1	27
						1364	9									
06	57090 X	46484	-0-	-10606	-0-	202	1	45118	2	N	1058	750	0	186	1	149
						1164	9									
07	57164 X	46881	-0-	-10283	-0-	260	1	45940	2	N	619	578	0	167	1	23
						681	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

02	19376 X	16394	-0-	-2982	-0-	396	1	12643	2	N	2666	2343	1			595
						422	4	2933	9							
03	20274 X	15783	-0-	-4491	-0-	385	1	12512	2	N	2281	2551	1			325
						377	4	2509	9							
04	17370 X	13871	-0-	-3499	-0-	214	1	10888	2	N	2441	2360	1			406
						84	4	2685	9							
05	13888 X	12590	-0-	-1298	-0-	386	1	10199	2	N	1744	1992	1			158
						87	4	1918	9							
06	13440 X	11581	-0-	-1859	-0-	457	1	8995	2	N	1921	1842	1			237
						16	4	2113	9							
07	13888 X	10785	-0-	-3103	-0-	543	1	8070	2	N	1934	2015	1			156
						45	4	2127	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 10/01/2014 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
02	99745 X	99745	-0-	-0-	-0-	335	1	82786	2	N	15113	15113	0			44
						16624	9									
03	101306 X	101306	-0-	-0-	-0-	335	1	84035	2	N	15396	15396	0			44
						16936	9									
04	95691 X	95691	-0-	-0-	-0-	284	1	79880	2	N	14115	14115	0			44
						15527	9									
05	90957 X	90957	-0-	-0-	-0-	184	1	77028	2	N	12495	12495	0			44
						13745	9									
06	84675 X	84675	-0-	-0-	-0-	123	1	71238	2	N	12104	12104	0			44
						13314	9									
07	84506 X	75393	-0-	-9113	-0-	134	1	64464	2	N	9814	9814	0			44
						10795	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

02	71111 X	71111	-0-	-0-	-0-	60430	2	10681	9	N	9710	9710	0			122
03	70432 X	70226	-0-	-206	-0-	59844	2	10382	9	N	9438	9438	0			122
04	68160 X	65376	-0-	-2784	-0-	55819	2	9557	9	N	8688	8542	0	179	1	89
05	70432 X	63504	-0-	-6928	-0-	54495	2	9009	9	N	8190	8190	0			89
06	68160 X	55071	-0-	-13089	-0-	47464	2	7607	9	N	6915	6915	0			89
07	70432 X	46957	-0-	-23475	-0-	40637	2	6320	9	N	5745	5571	0	181	1	82

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

02	59416 X	27633	-0-	-31783	-0-	23590	2	4043	9	N	3675	3675	0			-0-
03	65782 X	32696	-0-	-33086	-0-	126	1	28115	2	N	4050	3780	0	179	1	91
						4455	9									
04	63660 X	32453	-0-	-31207	-0-	142	1	28012	2	N	3908	3908	0			91
						4299	9									
05	44919 X	29793	-0-	-15126	-0-	239	1	25748	2	N	3460	3460	0			91
						3806	9									
06	36300 X	33168	-0-	-3132	-0-	76	1	29854	2	N	2944	2944	0			91
						3238	9									
*07	35076 X	35076	-0-	-0-	-0-	36	1	31720	2	N	3018	2907	0	177	1	25
						3320	9									

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

02	95424 X	95424	-0-	-0-	-0-	408	1	84543	2	N	9521	9521	0			64
						10473	9									
03	104927 X	104927	-0-	-0-	-0-	314	1	93628	2	N	9986	9840	0	184	1	26
						10985	9									
04	103187 X	103187	-0-	-0-	-0-	179	1	93365	2	N	8766	8766	0			26
						9643	9									
05	95497 X	95497	-0-	-0-	-0-	161	1	86028	2	N	8462	7725	0	731	1	32
						9308	9									
06	88026 X	88026	-0-	-0-	-0-	56	1	79753	2	N	7470	7470	0			32
						8217	9									
*07	102888 X	102888	-0-	-0-	-0-	274	1	93254	2	N	8509	8509	0			32
						9360	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39984 X	28357	-0-	-11627	-0-	24450	2	3907	9	N	3552	3552	0			146
03	44268 X	25348	-0-	-18920	-0-	22027	2	3321	9	N	3019	2752	0	358	1	55
04	42840 X	20164	-0-	-22676	-0-	17813	2	2351	9	N	2137	2137	0			55
05	44268 X	17062	-0-	-27206	-0-	15321	2	1741	9	N	1583	1348	0	180	1	110
06	22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	21135	2	1711	9	N	1555	1555	0			110
07	31403 X	25020	-0-	-6383	-0-	2	1	23271	2	N	1588	1557	0			141
						1747	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

02	105812 X	86753	-0-	-19059	-0-	16	1	83990	2	N	2497	2595	1			113
						2747	9									
03	117149 X	87599	-0-	-29550	-0-	1	1	84958	2	N	2400	2407	1			106
						2640	9									
04	113370 X	76200	-0-	-37170	-0-	73974	2	2226	9	N	2024	2028	1			102
05	117149 X	72425	-0-	-44724	-0-	70183	2	2242	9	N	2038	2032	1			108
06	63009 X	63009	-0-	-0-	-0-	61382	2	1627	9	N	1479	1474	1			113
07	96038 X	59706	-0-	-36332	-0-	58154	2	1552	9	N	1411	1272	1			252

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

02	74568 X	74568	-0-	-0-	-0-	857	1	59783	2	N	12662	12662	0			23
						13928	9									
03	72971 X	72971	-0-	-0-	-0-	856	1	58702	2	N	12194	11997	0	184	1	36
						13413	9									
04	77638 X	77638	-0-	-0-	-0-	839	1	63410	2	N	12172	12172	0			36
						13389	9									
05	74787 X	74787	-0-	-0-	-0-	738	1	60781	2	N	12062	11797	0	188	1	113
						13268	9									
06	65852 X	65852	-0-	-0-	-0-	624	1	53836	2	N	10356	10247	0	184	1	38
						11392	9									
*07	68173 X	68173	-0-	-0-	-0-	558	1	56195	2	N	10382	10382	0			38
						11420	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

02	103684 X	81473	-0-	-22211	-0-	647	1	74011	2	N	6195	6195	0			36
						6815	9									
03	114793 X	103206	-0-	-11587	-0-	773	1	94457	2	N	7251	7085	0	159	1	43
						7976	9									
04	118711 X	118711	-0-	-0-	-0-	707	1	109695	2	N	7554	7386	0	185	1	26
						8309	9									
05	116386 X	116386	-0-	-0-	-0-	440	1	107884	2	N	7329	7329	0			26
						8062	9									
06	111090 X	110948	-0-	-142	-0-	376	1	103174	2	N	6725	6725	0			26
						7398	9									
*07	115131 X	115131	-0-	-0-	-0-	322	1	107385	2	N	6749	6749	0			26
						7424	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94220 X	73380	-0-	-20840	-0-	373	1	65594	2	N	6739	6739	0			-0-
						7413	9									
03	104315 X	87998	-0-	-16317	-0-	202	1	79089	2	N	7915	7707	0	184	1	24
						8707	9									
04	100950 X	79717	-0-	-21233	-0-	72253	2	7464	9	N	6785	6785	0			24
05	104315 X	71802	-0-	-32513	-0-	9	1	64651	2	N	6493	6493	0			24
						7142	9									
06	100950 X	66162	-0-	-34788	-0-	59790	2	6372	9	N	5793	5793	0			24
07	88009 X	64410	-0-	-23599	-0-	58240	2	6170	9	N	5609	5609	0			24

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 12/05/2014 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
02	74200 X	46540	-0-	-27660	-0-	982	1	41856	2	N	3365	3365	0			49
						3702	9									
03	82150 X	55773	-0-	-26377	-0-	580	1	51038	2	N	3777	3627	0	175	1	24
						4155	9									
04	79500 X	49065	-0-	-30435	-0-	45698	2	3367	9	N	3061	2862	0	186	1	37
05	82150 X	44947	-0-	-37203	-0-	41732	2	3215	9	N	2923	2923	0			37
06	79500 X	38360	-0-	-41140	-0-	35684	2	2676	9	N	2433	2272	0	174	1	24
*07	38223 X	38223	-0-	-0-	-0-	35641	2	2582	9	N	2347	2347	0			24

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 10/27/2014 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
02	132664 X	92973	-0-	-39691	-0-	739	1	85039	2	N	6541	6611	1			270
						7195	9									
03	146878 X	90112	-0-	-56766	-0-	800	1	81268	2	N	7313	7000	1			583
						8044	9									
04	142140 X	77301	-0-	-64839	-0-	743	1	70156	2	N	5820	5759	1			644
						6402	9									
05	146878 X	69477	-0-	-77401	-0-	737	1	63168	2	N	5065	5102	1			607
						5572	9									
06	142140 X	68022	-0-	-74118	-0-	699	1	62600	2	N	4294	4354	1			547
						4723	9									
07	146878 X	59291	-0-	-87587	-0-	507	1	54798	2	N	3624	3650	1			521
						3986	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47600 X	42898	-0-	-4702	-0-	1040	1	34497	2	N	6692	6612	0	176	1	24
						7361	9									
03	52700 X	44227	-0-	-8473	-0-	1069	1	35663	2	N	6814	6814	0			24
						7495	9									
04	51000 X	39503	-0-	-11497	-0-	917	1	32049	2	N	5943	5943	0			24
						6537	9									
05	52700 X	35771	-0-	-16929	-0-	766	1	29096	2	N	5372	5372	0			24
						5909	9									
06	51000 X	31825	-0-	-19175	-0-	642	1	26036	2	N	4679	4679	0			24
						5147	9									
07	52700 X	31285	-0-	-21415	-0-	672	1	25540	2	N	4612	4612	0			24
						5073	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95284	X	76580	-0-	-18704	-0-	60	1	68653	2	N	7152	7152	0			115
							7867	9									
03	105493	X	93531	-0-	-11962	-0-	388	1	83735	2	N	8553	8458	0	185	1	25
							9408	9									
04	102090	X	89077	-0-	-13013	-0-	838	1	79540	2	N	7908	7908	0			25
							8699	9									
05	105493	X	83146	-0-	-22347	-0-	522	1	73992	2	N	7847	7847	0			25
							8632	9									
06	102090	X	72705	-0-	-29385	-0-	486	1	64676	2	N	6857	6672	0	183	1	27
							7543	9									
07	105493	X	66786	-0-	-38707	-0-	546	1	59332	2	N	6280	6280	0			27
							6908	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 277034 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 12182 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		42761	-0-	42761	42761	31486	2	11275	9	N	10250	10250	0			-0-

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

12	0		8341	-0-	8341	8341	56	1	5335	2	N	2682	2196	0	422	1	64
							2950	9									
01	0		64953	-0-	64953	73294	231	1	44887	2	N	18032	17884	0			212
							19835	9									
02	0		58903	-0-	58903	132197	449	1	41583	2	N	15337	15135	0	367	1	47
							16871	9									
03	0		67755	-0-	67755	199952	207	1	48794	2	N	17049	15954	0	1103	1	39
							18754	9									
*04	266748	X	66796	-0-	-199952	-0-	18	1	49484	2	N	15722	15547	0	187	1	27
							17294	9									
*05	65158	X	65158	-0-	-0-	-0-	42	1	48420	2	N	15178	15178	0			27
							16696	9									
*06	61863	X	61863	-0-	-0-	-0-	13	1	46466	2	N	13985	13985	0			27
							15384	9									
07	54777	X	53803	-0-	-974	-0-	2	1	40680	2	N	11928	11444	0	368	1	143
							13121	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

12	0		19021	-0-	19021	19021	92	1	12735	2	N	5631	5631	0			-0-
							6194	9									
01	0		116306	-0-	116306	135327	441	1	86636	2	N	26572	25253	0	1287	1	32
							29229	9									
02	0		69241	-0-	69241	204568	373	1	51701	2	N	15606	15606	0			32
							17167	9									
03	0		61925	-0-	61925	266493	242	1	46213	2	N	14064	13505	0	357	1	234
							15470	9									
*04	320023	X	53530	-0-	-266493	-0-	40557	2	12973	9	N	11794	11794	0	179	1	55
*05	50584	X	50584	-0-	-0-	-0-	2	1	38616	2	N	10878	10688	0	187	1	58
							11966	9									
06	46980	X	46369	-0-	-611	-0-	35613	2	10756	9	N	9778	9778	0			58
07	48546	X	41404	-0-	-7142	-0-	2	1	31922	2	N	8618	8228	0	367	1	81
							9480	9									

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 12/23/2014 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
12	0		10142	-0-	10142	10142	6635	2	3507	9	N	3188	3188	0			-0-
01	0		68755	-0-	68755	78897	3	1	46843	2	N	19917	19700	0	185	1	32
							21909	9									
02	0		65669	-0-	65669	144566	7	1	47028	2	N	16940	16940	0			32
							18634	9									
03	0		69964	-0-	69964	214530	232	1	51045	2	N	16988	16084	0	899	1	37
							18687	9									
*04	277214	X	62684	-0-	-214530	-0-	426	1	45661	2	N	15088	15088	0			37
							16597	9									
*05	57652	X	57652	-0-	-0-	-0-	442	1	42484	2	N	13387	13204	0	183	1	37
							14726	9									
*06	57371	X	57371	-0-	-0-	-0-	491	1	42645	2	N	12941	12766	0	186	1	26
							14235	9									
07	54188	X	50176	-0-	-4012	-0-	517	1	37552	2	N	11006	10423	0	559	1	50
							12107	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12448 - 18022

02	0		19426	-0-	19426	19426	203	1	14229	2	N	4540	4201	0	180	1	159
							4994	9									
03	0		66040	-0-	66040	85466	492	1	49658	2	N	14445	14362	0	187	1	55
							15890	9									
*04	147082	X	61616	-0-	-85466	-0-	448	1	47009	2	N	12872	11238	0	1646	1	43
							14159	9									
*05	69375	X	69375	-0-	-0-	-0-	547	1	53326	2	N	14093	14093	0			43
							15502	9									
06	56370	X	55321	-0-	-1049	-0-	483	1	42349	2	N	11354	11354	0			43
							12489	9									
07	58249	X	50215	-0-	-8034	-0-	457	1	38656	2	N	10093	9910	0	183	1	43
							11102	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

02	0		24680	-0-	24680	24680	17773	2	6907	9	N	6279	6279	0			-0-
03	0		70524	-0-	70524	95204	3	1	51842	2	N	16981	16981	0			-0-
							18679	9									
*04	155546	X	60342	-0-	-95204	-0-	44633	2	15709	9	N	14281	14281	0			-0-
05	56420	X	56312	-0-	-108	-0-	41584	2	14728	9	N	13389	13389	0			-0-
06	54600	X	48263	-0-	-6337	-0-	35693	2	12570	9	N	11427	11427	0			-0-
07	56420	X	42925	-0-	-13495	-0-	31902	2	11023	9	N	10021	10021	0			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

03	0		63659	-0-	63659	63659	275	1	52311	2	N	10066	10066	0			-0-
							11073	9									
*04	176148	X	112489	-0-	-63659	-0-	253	1	94707	2	N	15935	15935	0			-0-
							17529	9									
*05	122694	X	122694	-0-	-0-	-0-	1	1	104617	2	N	16433	16433	0			-0-
							18076	9									
*06	123066	X	123066	-0-	-0-	-0-	105562	2	17504	9	N	15913	15913	0			-0-
07	100533	X	96591	-0-	-3942	-0-	82901	2	13690	9	N	12445	12445	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 03/18/2015 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
03	0		19218	-0-	19218	19218	14	1	14175	2	N	4572	4572	0			-0-
							5029	9									
04	0		93422	-0-	93422	112640	41	1	70594	2	N	20715	20440	0	188	1	87
							22787	9									
*05	175213	X	62573	-0-	-112640	-0-	46901	2	15672	9	N	14247	14247	0			87
06	85320	X	51374	-0-	-33946	-0-	2	1	38421	2	N	11774	11774	0			87
							12951	9									
07	88164	X	44482	-0-	-43682	-0-	33261	2	11221	9	N	10201	9888	0	178	1	222

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 03/12/2015 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
03	0		58961	-0-	58961	58961	225	1	47926	2	N	9827	9827	0			-0-
							10810	9									
04	0		105416	-0-	105416	164377	334	1	87460	2	N	16020	16020	0			-0-
							17622	9									
*05	278900	X	114523	-0-	-164377	-0-	296	1	95685	2	N	16856	16856	0			-0-
							18542	9									
*06	118945	X	118945	-0-	-0-	-0-	315	1	100148	2	N	16802	16802	0			-0-
							18482	9									
*07	104405	X	104405	-0-	-0-	-0-	289	1	88155	2	N	14510	14510	0			-0-
							15961	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 03/18/2015 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
03	0		34544	-0-	34544	34544	193	1	26202	2	N	7408	7408	0			-0-
							8149	9									
04	0		96338	-0-	96338	130882	374	1	76873	2	N	17355	17093	0	180	1	82
							19091	9									
*05	196148	X	65266	-0-	-130882	-0-	609	1	51238	2	N	12199	12199	0			82
							13419	9									
06	92280	X	64768	-0-	-27512	-0-	533	1	51387	2	N	11680	11536	0	179	1	47
							12848	9									
07	95356	X	61891	-0-	-33465	-0-	565	1	49341	2	N	10895	10644	0	188	1	110
							11985	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 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
03	0		28218	-0-	28218	28218	200	1	20794	2	N	6567	6567	0			-0-
							7224	9									
04	0		90810	-0-	90810	119028	589	1	67992	2	N	20208	19957	0	180	1	71
							22229	9									
*05	177617	X	58589	-0-	-119028	-0-	308	1	43348	2	N	13575	13575	0			71
							14933	9									
06	83310	X	54951	-0-	-28359	-0-	66	1	41401	2	N	12258	12258	0			71
							13484	9									
07	86087	X	51506	-0-	-34581	-0-	38368	2	13138	9	N	11944	11587	0	189	1	239

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6436	X	NO RPT	-0-	-6436	-0-					N	NO RPT					-0-
05	99758	X	NO RPT	-0-	-99758	-0-					N	NO RPT					-0-
06	96540	X	NO RPT	-0-	-96540	-0-					N	NO RPT					-0-
07	99758	X	NO RPT	-0-	-99758	-0-					N	NO RPT					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

03	0		42627	-0-	42627	42627	1	1	34824	2	N	7093	7093	0				-0-
							7802	9										
04	0		94542	-0-	94542	137169	79048	2	15494	9	N	14085	14085	0				-0-
*05	245162	X	107993	-0-	-137169	-0-	91241	2	16752	9	N	15229	15229	0				-0-
*06	107194	X	107194	-0-	-0-	-0-	91637	2	15557	9	N	14143	14143	0				-0-
*07	96722	X	96722	-0-	-0-	-0-	83137	2	13585	9	N	12350	12350	0				-0-

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

04	0		42140	-0-	42140	42140	360	1	32107	2	N	8794	8443	0	351	1		-0-
							9673	9										
05	0		53327	-0-	53327	95467	453	1	40954	2	N	10836	10587	0	187	1		62
							11920	9										
*06	121716	X	26249	-0-	-95467	-0-	526	1	20055	2	N	5153	5153	0				62
							5668	9										
*07	69867	X	69867	-0-	-0-	-0-	742	1	55141	2	N	12713	12152	0	539	1		84
							13984	9										

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0		26010	-0-	26010	26010	2	1	19575	2	N	5848	5848	0				-0-
							6433	9										
04	0		85777	-0-	85777	111787	67548	2	18229	9	N	16572	16143	0	365	1		64
*05	176372	X	64585	-0-	-111787	-0-	487	1	50302	2	N	12542	12542	0				64
							13796	9										
06	75210	X	64602	-0-	-10608	-0-	770	1	50477	2	N	12141	12141	0				64
							13355	9										
07	77717	X	61106	-0-	-16611	-0-	1009	1	47633	2	N	11331	11049	0	178	1		168
							12464	9										

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

04	0		39761	-0-	39761	39761	52	1	30050	2	N	8781	8781	0				-0-
							9659	9										
05	0		41045	-0-	41045	80806	19	1	31536	2	N	8627	8627	0				-0-
							9490	9										
*06	106018	X	25212	-0-	-80806	-0-	10	1	19359	2	N	5312	5312	0				-0-
							5843	9										
*07	69069	X	69069	-0-	-0-	-0-	342	1	55278	2	N	12226	11177	0	880	1		169
							13449	9										

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

04	0		35378	-0-	35378	35378	1	1	26389	2	N	8171	7894	0	186	1		91
							8988	9										
05	0		49692	-0-	49692	85070	7	1	38047	2	N	10580	10580	0				91
							11638	9										
*06	109197	X	24127	-0-	-85070	-0-	18623	2	5504	9	N	5004	5004	0				91
*07	61366	X	61366	-0-	-0-	-0-	48362	2	13004	9	N	11822	11322	0	542	1		49

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

02	22204 X	13335	-0-	-8869	-0-	1438	1	11893	3	N	4					184
						4	9									
03	22010 X	15985	-0-	-6025	-0-	13941	3	2044	9	N	1858	1658	1			384
04	19440 X	17560	-0-	-1880	-0-	464	1	14416	3	N	2436	2681	1			139
						2680	9									
05	17701 X	16573	-0-	-1128	-0-	605	1	13376	3	N	2356	2221	1			274
						2592	9									
06	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	670	1	13400	3	N	2218	1941	1			551
						2440	9									
07	17701 X	14885	-0-	-2816	-0-	530	1	12286	3	N	1881	2093	1			339
						2069	9									

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

02	10220 X	4401	-0-	-5819	-0-	730	1	3671	3	N	-0-					410
03	11315 X	204	-0-	-11111	-0-	3	1	12	3	N	172					410
						189	9									
04	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	356	1	7660	3	N	2627	2825	1			212
						2890	9									
05	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	775	1	6294	3	N	2117	2021	1			308
						2329	9									
06	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	540	1	5692	3	N	1806	1789	1			325
						1987	9									
*07	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	452	1	5830	3	N	1538	1655	1			208
						1692	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

02	46452 X	18500	-0-	-27952	-0-	631	1	17764	3	N	95					537
						105	9									
03	51429 X	22174	-0-	-29255	-0-	693	1	18810	3	N	2428	2563	1			402
						2671	9									
04	38310 X	21103	-0-	-17207	-0-	797	1	16713	3	N	3266	3458	1			210
						3593	9									
05	18941 X	18743	-0-	-198	-0-	880	1	14343	3	N	3200	3228	1			182
						3520	9									
06	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	625	1	15781	3	N	3070	2829	1			423
						3377	9									
*07	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	536	1	15979	3	N	2646	2706	1			363
						2911	9									

ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6596

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	W	7360	-0-	7360	17391	424	1	5765	3	Y	869	865	0	1	8	13
							215	4	956	9							
03	20065	X	2674	-0-	-17391	-0-	126	1	1850	3	Y	540	542	0			11
							104	4	594	9							
04	5460	X	1637	-0-	-3823	-0-	22	1	993	3	Y	490	492	0			9
							83	4	539	9							
05	8618	X	4041	-0-	-4577	-0-	12	1	2539	3	Y	1159	1149	0			19
							215	4	1275	9							
06	8340	X	5068	-0-	-3272	-0-	46	1	3425	3	Y	1284	1287	0			16
							185	4	1412	9							
07	8618	X	6423	-0-	-2195	-0-	95	1	4194	3	Y	1156	1155	0			17
							862	4	1272	9							

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1228	-0-	1228	3121	57	1	765	3	Y	344	340	0	3	8	5
							28	4	378	9							
03	3959	X	838	-0-	-3121	-0-	41	1	612	3	Y	136	138	0			3
							35	4	150	9							
04	1080	X	942	-0-	-138	-0-	15	1	673	3	Y	180	180	0			3
							56	4	198	9							
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1014	3	Y	687	678	0	1	8	11
							86	4	756	9							
06	3000	N	3210	-0-	210	210	19	1	1461	3	Y	1501	1493	0			19
							79	4	1651	9							
*07	3100	N	4043	-0-	943	1153	38	1	1683	3	Y	1796	1789	0			26
							346	4	1976	9							

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
02	6440	X	6189	-0-	-251	-0-	205	1	4790	3	Y	1069	994	1	1	8	162
							18	4	1176	9							
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	324	1	7194	3	Y	1177	1238	1	1	8	100
							1	4	1295	9							
04	6900	X	5933	-0-	-967	-0-	156	1	4817	3	Y	862	941	1			21
							12	4	948	9							
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	244	1	9195	3	Y	1136	1087	1	2	8	68
							26	4	1250	9							
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	152	1	6175	3	Y	1015	1013	1	2	8	68
							74	4	1117	9							
*07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	191	1	7226	3	Y	1105	1080	1	1	8	92
							21	4	1216	9							

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
02	14924	X	11915	-0-	-3009	-0-	399	1	9337	3	Y	1948	1773	1	1	8	295
							36	4	2143	9							
03	16523	X	16307	-0-	-216	-0-	574	1	12754	3	Y	2706	2768	1	3	8	230
							2	4	2977	9							
04	14100	X	11147	-0-	-2953	-0-	294	1	9078	3	Y	1594	1781	1	4	8	39
							22	4	1753	9							
05	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	295	1	11159	3	Y	1577	1519	1	2	8	95
							32	4	1735	9							
06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	232	1	9411	3	Y	1492	1482	1	5	8	100
							112	4	1641	9							
*07	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	243	1	9231	3	Y	1389	1372	1	1	8	116
							27	4	1528	9							

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
02	4760	X	4431	-0-	-329	-0-	148	1	3450	3	Y	745	750	1			36
							13	4	820	9							
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	208	1	4619	3	Y	1176	1182	1	1	8	29
							1	4	1294	9							
04	5100	X	4670	-0-	-430	-0-	124	1	3819	3	Y	653	658	1	5	8	19
							9	4	718	9							
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
06	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	422	1	17104	3	Y	6280	5635	1	102	8	543
							204	4	6908	9							
*07	22526	X	22526	-0-	-0-	-0-	451	1	17067	3	Y	4508	4809	1	25	8	217
							49	4	4959	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	216	1	5079	3	Y	994	1009	1			48
							20	4	1093	9							
03	6510	X	4384	-0-	-2126	-0-	164	1	3658	3	Y	510	545	1			13
							1	4	561	9							
04	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	217	1	6717	3	Y	2163	2113	1			63
							17	4	2379	9							
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	116	1	4401	3	Y	1383	1394	1	2	8	50
							13	4	1521	9							
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	109	1	4401	3	Y	1320	1251	1	3	8	116
							52	4	1452	9							
*07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	113	1	4274	3	Y	1129	1189	1	1	8	55
							12	4	1242	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	2090	1	22675	3	Y	1815	1803	0	1	8	78
							285	4	1997	9							
03	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	1804	1	21596	3	Y	1894	1906	0			66
							791	4	2083	9							
04	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	1725	1	30649	3	Y	1654	1632	0	1	8	87
							264	4	1819	9							
05	26195	X	17353	-0-	-8842	-0-	859	1	14414	3	Y	1768	1772	0	2	8	81
							135	4	1945	9							
06	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	1050	1	27583	3	Y	1848	1827	0	4	8	98
							74	4	2033	9							
*07	28480	X	28480	-0-	-0-	-0-	1713	1	24632	3	Y	1711	1708	0	3	8	98
							253	4	1882	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	1239	1	13444	3	Y	2214	2234	0	1	8	96
							169	4	2435	9							
03	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	1281	1	15339	3	Y	2617	2622	0			91
							562	4	2879	9							
04	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	1015	1	18038	3	Y	2230	2201	0	2	8	118
							155	4	2453	9							
05	33046	X	9622	-0-	-23424	-0-	420	1	7056	3	Y	1891	1918	0	5	8	86
							66	4	2080	9							
06	31980	X	17333	-0-	-14647	-0-	556	1	14610	3	Y	1934	1909	0	8	8	103
							40	4	2127	9							
07	33883	X	15722	-0-	-18161	-0-	876	1	12597	3	Y	1926	1913	0	6	8	110
							130	4	2119	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31920	X	17986	-0-	-13934	-0-	1291	1	14005	3	Y	2285	2277	0	1	8	99
							176	4	2514	9							
03	51088	X	21717	-0-	-29371	-0-	1365	1	16345	3	Y	3098	3089	0			108
							599	4	3408	9							
04	48600	X	21924	-0-	-26676	-0-	1014	1	18016	3	Y	2490	2465	0	2	8	131
							155	4	2739	9							
05	19313	X	6200	-0-	-13113	-0-	272	1	4564	3	Y	1201	1275	0	2	8	55
							43	4	1321	9							
06	18690	X	3895	-0-	-14795	-0-	139	1	3649	3	Y	88	138	0			5
							10	4	97	9							
07	19313	X	3597	-0-	-15716	-0-	222	1	3197	3	Y	132	129	0			8
							33	4	145	9							

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	9175	-0-	-1745	-0-	298	1	6973	3	Y	1706	1592	1			174
							27	4	1877	9							
03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	350	1	7777	3	Y	2381	2502	1	2	8	51
							1	4	2619	9							
04	10980	X	9725	-0-	-1255	-0-	240	1	7412	3	Y	1868	1834	1	6	8	79
							18	4	2055	9							
05	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	255	1	9640	3	Y	2071	2085	1	3	8	62
							28	4	2278	9							
06	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	202	1	8174	3	Y	1633	1590	1	5	8	100
							97	4	1796	9							
*07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	216	1	8202	3	Y	1441	1376	1	3	8	162
							24	4	1585	9							

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	383	1	5202	3	Y	2391	2481	0	7	8	200
							194	4	2630	9							
03	5487	X	3865	-0-	-1622	-0-	168	1	2475	3	Y	984	1081	0	1	8	102
							140	4	1082	9							
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	95	1	4237	3	Y	1920	1996	0	6	8	20
							354	4	2112	9							
05	12710	X	8870	-0-	-3840	-0-	32	1	6251	3	Y	1872	1868	0	10	8	14
							528	4	2059	9							
06	12300	X	1952	-0-	-10348	-0-	20	1	1534	3	Y	286	294	0	3	8	3
							83	4	315	9							
07	0	W	5301	-0-	5301	5301	96	1	4229	3	Y	97	97	0	2	8	1
							869	4	107	9							

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	426	1	5785	3	Y	1637	1628	0	2	8	25
							215	4	1801	9							
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	392	1	5771	3	Y	1992	1969	0	7	8	41
							326	4	2191	9							
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	124	1	5511	3	Y	1845	1834	0	20	8	32
							461	4	2030	9							
05	9579	X	8915	-0-	-664	-0-	31	1	6170	3	Y	1993	1987	0	6	8	32
							522	4	2192	9							
06	9270	X	6647	-0-	-2623	-0-	60	1	4437	3	Y	1737	1747	0			22
							239	4	1911	9							
07	9579	X	9245	-0-	-334	-0-	136	1	6007	3	Y	1697	1694	0			25
							1235	4	1867	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	384	1	5227	3	Y	1988	2002	0	2	8	30
							195	4	2187	9							
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	307	1	4517	3	Y	1748	1736	0	6	8	36
							255	4	1923	9							
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	87	1	3873	3	Y	1566	1563	0	12	8	27
							324	4	1723	9							
05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	40	1	7964	3	Y	4237	4186	0	10	8	68
							673	4	4661	9							
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	94	1	6890	3	Y	3767	3782	0	5	8	48
							371	4	4144	9							
*07	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	146	1	6430	3	Y	2333	2346	0	1	8	34
							1321	4	2566	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

02	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	497	1	6747	3	Y	4820	4846	0	1	8	134
							251	4	5302	9							
03	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	602	1	8859	3	Y	4822	4828	0			128
							500	4	5304	9							
04	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	302	1	13479	3	Y	5730	5711	0	14	8	133
							1128	4	6303	9							
05	15159	X	14889	-0-	-270	-0-	47	1	9327	3	Y	4297	4310	0	22	8	98
							788	4	4727	9							
06	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	129	1	9574	3	Y	5994	5979	0	28	8	85
							516	4	6593	9							
*07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	127	1	5604	3	Y	3530	3500	0	13	8	102
							1152	4	3883	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

02	3500	X	2660	-0-	-840	-0-	132	1	1784	3	Y	616	614	0			52
							66	4	678	9							
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	277	1	4071	3	Y	2910	2660	0	1	8	301
							229	4	3201	9							
04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	103	1	4576	3	Y	3727	3987	0	2	8	39
							382	4	4100	9							
05	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	46	1	9098	3	Y	2695	2710	0	3	8	21
							769	4	2965	9							
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	80	1	5951	3	Y	1446	1450	0	3	8	14
							321	4	1591	9							
07	9114	X	5620	-0-	-3494	-0-	77	1	3388	3	Y	1326	1323	0	1	8	16
							696	4	1459	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

02	8932	X	7676	-0-	-1256	-0-	585	1	6343	3	Y	607	651	0			26
							80	4	668	9							
03	8339	X	8085	-0-	-254	-0-	507	1	6073	3	Y	1165	1150	0			41
							223	4	1282	9							
04	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	530	1	9416	3	Y	1313	1285	0			69
							81	4	1444	9							
05	11067	X	3531	-0-	-7536	-0-	41	1	701	3	Y	2529	2481	0	1	8	116
							7	4	2782	9							
06	10710	X	10439	-0-	-271	-0-	334	1	8754	3	Y	1207	1258	0	1	8	64
							23	4	1328	9							
07	11067	X	9509	-0-	-1558	-0-	520	1	7475	3	Y	1306	1295	0			75
							77	4	1437	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	240	1	3259	3	Y	960	976	0	1	8	81
							121	4	1056	9							
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	80	1	1180	3	Y	1103	1070	0			114
							67	4	1213	9							
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	45	1	2008	3	Y	2303	2392	0	1	8	24
							168	4	2533	9							
05	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	58	1	11273	3	Y	6552	6474	0	52	8	50
							952	4	7207	9							
06	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	212	1	15686	3	Y	7681	7061	0	602	8	68
							845	4	8449	9							
*07	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	199	1	8797	3	Y	5424	5393	0	33	8	66
							1808	4	5966	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

02	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	281	1	3823	3	Y	4037	4010	0	19	8	60
							143	4	4441	9							
03	7130	X	6052	-0-	-1078	-0-	258	1	3797	3	Y	1621	1647	0	1	8	33
							214	4	1783	9							
04	7200	X	6119	-0-	-1081	-0-	93	1	4137	3	Y	1403	1411	0			25
							346	4	1543	9							
05	7719	X	7152	-0-	-567	-0-	23	1	4492	3	Y	2053	2040	0	5	8	33
							379	4	2258	9							
06	7470	X	5630	-0-	-1840	-0-	46	1	3370	3	Y	1848	1857	0			24
							181	4	2033	9							
07	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	105	1	4603	3	Y	1650	1650	0			24
							946	4	1815	9							

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

02	8960	X	7822	-0-	-1138	-0-	261	1	6107	3	Y	1301	1251	1			133
							23	4	1431	9							
03	13175	X	11509	-0-	-1666	-0-	409	1	9099	3	Y	1817	1911	1			39
							2	4	1999	9							
04	12750	X	9053	-0-	-3697	-0-	228	1	7036	3	Y	1611	1582	1			68
							17	4	1772	9							
05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	222	1	8376	3	Y	2933	2910	1	3	8	88
							24	4	3226	9							
06	11100	X	9411	-0-	-1689	-0-	177	1	7156	3	Y	1812	1784	1	5	8	111
							85	4	1993	9							
07	11470	X	10290	-0-	-1180	-0-	217	1	8225	3	Y	1658	1582	1	1	8	186
							24	4	1824	9							

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

02	8288	X	4544	-0-	-3744	-0-	156	1	3651	3	Y	657	669	1			67
							14	4	723	9							
03	7967	X	7390	-0-	-577	-0-	262	1	5819	3	Y	1189	1231	1			25
							1	4	1308	9							
04	8580	X	5728	-0-	-2852	-0-	148	1	4568	3	Y	910	897	1			38
							11	4	1001	9							
05	7471	X	6428	-0-	-1043	-0-	129	1	4890	3	Y	1268	1268	1			38
							14	4	1395	9							
06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	172	1	6960	3	Y	1330	1285	1	2	8	81
							83	4	1463	9							
*07	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	243	1	9169	3	Y	1385	1309	1	2	8	155
							26	4	1524	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
02	6300	X	5271	-0-	-1029	-0-	166	1	3898	3	Y	1084	1088	1			52
							15	4	1192	9							
03	6975	X	4563	-0-	-2412	-0-	163	1	3633	3	Y	696	731	1			17
							1	4	766	9							
04	6300	X	4243	-0-	-2057	-0-	101	1	3123	3	Y	919	909	1			27
							8	4	1011	9							
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	124	1	4662	3	Y	984	973	1	2	8	36
							13	4	1082	9							
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	121	1	4920	3	Y	993	938	1	4	8	87
							59	4	1092	9							
07	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	58	1	2177	3	Y	546	607	1			26
							6	4	601	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	677	1	9192	3	Y	6662	6662	0	2	8	185
							342	4	7328	9							
03	18166	X	17185	-0-	-981	-0-	663	1	9759	3	Y	5647	5682	0			150
							551	4	6212	9							
04	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	281	1	12521	3	Y	5706	5710	0	13	8	133
							1047	4	6277	9							
05	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	49	1	9631	3	Y	5223	5215	0	22	8	119
							814	4	5745	9							
06	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	159	1	11749	3	Y	6005	6017	0	22	8	85
							633	4	6606	9							
*07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	138	1	6099	3	Y	4358	4304	0	14	8	125
							1254	4	4794	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	797	1	18671	3	Y	4878	4583	1	2	8	497
							72	4	5366	9							
03	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	899	1	19994	3	Y	4064	4473	1	2	8	86
							4	4	4470	9							
04	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	586	1	18122	3	Y	4295	4200	1			181
							45	4	4725	9							
05	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	448	1	16916	3	Y	3639	3707	1	3	8	110
							48	4	4003	9							
06	25766	X	25766	-0-	-0-	-0-	507	1	20551	3	Y	4057	3910	1	9	8	248
							245	4	4463	9							
*07	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	519	1	19614	3	Y	3880	3688	1	5	8	435
							56	4	4268	9							

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
02	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	2030	1	22018	3	Y	1578	1635	0	2	8	68
							277	4	1736	9							
03	27342	X	23206	-0-	-4136	-0-	1486	1	17799	3	Y	2971	2936	0			103
							653	4	3268	9							
04	32820	X	24155	-0-	-8665	-0-	1119	1	19883	3	Y	2711	2670	0	1	8	143
							171	4	2982	9							
05	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	2445	1	41053	3	Y	2538	2562	0	3	8	116
							385	4	2792	9							
06	30780	X	23046	-0-	-7734	-0-	718	1	18847	3	Y	3119	3060	0	9	8	166
							50	4	3431	9							
07	31806	X	17915	-0-	-13891	-0-	962	1	13833	3	Y	2707	2712	0	6	8	155
							142	4	2978	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
02	23338 X	23338	-0-	-0-	-0-	1734	1	18809	3	Y	2326	2332	0	1	8	101
						236	4	2559	9							
03	31062 X	24745	-0-	-6317	-0-	1630	1	19520	3	Y	2617	2627	0			91
						716	4	2879	9							
04	34590 X	26189	-0-	-8401	-0-	1237	1	21978	3	Y	2532	2485	0	4	8	134
						189	4	2785	9							
05	44184 X	44184	-0-	-0-	-0-	2308	1	38737	3	Y	2524	2533	0	10	8	115
						363	4	2776	9							
06	34590 X	21569	-0-	-13021	-0-	678	1	17797	3	Y	2770	2719	0	19	8	147
						47	4	3047	9							
07	35991 X	24206	-0-	-11785	-0-	1339	1	19251	3	Y	3107	3064	0	12	8	178
						198	4	3418	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

02	27415 X	27415	-0-	-0-	-0-	861	1	20183	3	Y	5721	5425	1	1	8	583
						78	4	6293	9							
03	27194 X	27194	-0-	-0-	-0-	929	1	20644	3	Y	5107	5577	1	4	8	109
						3	4	5618	9							
04	25868 X	25868	-0-	-0-	-0-	636	1	19663	3	Y	5018	4915	1			212
						49	4	5520	9							
05	27900 X	22504	-0-	-5396	-0-	468	1	17696	3	Y	3899	3992	1	2	8	117
						51	4	4289	9							
06	27000 X	25365	-0-	-1635	-0-	493	1	19982	3	Y	4229	4081	1	6	8	259
						238	4	4652	9							
07	27900 X	26177	-0-	-1723	-0-	549	1	20798	3	Y	4336	4105	1	3	8	487
						60	4	4770	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

02	22820 X	14742	-0-	-8078	-0-	521	1	12207	3	Y	1788	1854	1	1	8	271
						47	4	1967	9							
03	25265 X	9571	-0-	-15694	-0-	358	1	7959	3	Y	1138	1312	1			97
						2	4	1252	9							
04	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	740	1	22862	3	Y	3312	3327	1			82
						56	4	3643	9							
05	32592 X	32592	-0-	-0-	-0-	741	1	27999	3	Y	3429	3299	1	6	8	206
						80	4	3772	9							
06	25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	517	1	20971	3	Y	3085	3066	1	19	8	206
						250	4	3394	9							
07	25203 X	23063	-0-	-2140	-0-	509	1	19244	3	Y	2959	2915	1	3	8	247
						55	4	3255	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

02	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	511	1	11967	3	Y	1969	1961	1	2	8	94
						46	4	2166	9							
03	14105 X	11184	-0-	-2921	-0-	404	1	8982	3	Y	1633	1687	1			40
						2	4	1796	9							
04	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	734	1	22686	3	Y	3107	3056	1			91
						56	4	3418	9							
05	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	363	1	13734	3	Y	2388	2386	1	6	8	87
						40	4	2627	9							
06	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	285	1	11566	3	Y	1906	1816	1	10	8	167
						138	4	2097	9							
*07	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	320	1	12099	3	Y	2120	2182	1	3	8	102
						34	4	2332	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27880 X	27880	-0-	-0-	-0-	1685	1	18279	3	Y	6987	6853	0	1	8	302
						230	4	7686	9							
03	19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	1154	1	13822	3	Y	3841	4009	0			134
						507	4	4225	9							
04	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	967	1	17190	3	Y	2817	2799	0	3	8	149
						148	4	3099	9							
05	26164 X	22331	-0-	-3833	-0-	1072	1	18007	3	Y	2803	2817	0	7	8	128
						169	4	3083	9							
06	25320 X	17649	-0-	-7671	-0-	526	1	13823	3	Y	2966	2924	0	13	8	157
						37	4	3263	9							
07	26164 X	11435	-0-	-14729	-0-	559	1	8037	3	Y	2505	2513	0	6	8	143
						83	4	2756	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

02	19740 X	19526	-0-	-214	-0-	682	1	15993	3	Y	2535	2587	1	1	8	121
						62	4	2789	9							
03	21855 X	14957	-0-	-6898	-0-	558	1	12399	3	Y	1816	1892	1			45
						2	4	1998	9							
04	22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	624	1	19273	3	Y	2004	1990	1			59
						47	4	2204	9							
05	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	419	1	15824	3	Y	2797	2752	1	2	8	102
						45	4	3077	9							
06	16800 X	14905	-0-	-1895	-0-	302	1	12257	3	Y	2000	1923	1	4	8	175
						146	4	2200	9							
07	17360 X	15939	-0-	-1421	-0-	348	1	13176	3	Y	2161	2231	1	1	8	104
						38	4	2377	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

02	176174 X	21140	-0-	-155034	-0-	738	1	17285	3	Y	2773	2958	1	1	8	133
						67	4	3050	9							
03	35538 X	35538	-0-	-0-	-0-	1269	1	28210	3	Y	5504	5502	1			135
						5	4	6054	9							
04	27450 X	21303	-0-	-6147	-0-	546	1	16872	3	Y	3494	3527	1			102
						42	4	3843	9							
05	33175 X	33175	-0-	-0-	-0-	710	1	26849	3	Y	5035	4947	1	6	8	184
						77	4	5539	9							
06	27030 X	26365	-0-	-665	-0-	543	1	22019	3	Y	3218	3105	1	16	8	281
						263	4	3540	9							
*07	29599 X	29599	-0-	-0-	-0-	654	1	24753	3	Y	3746	3839	1	7	8	181
						71	4	4121	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

02	172587 X	30391	-0-	-142196	-0-	971	1	22742	3	Y	5991	6072	1	1	8	287
						88	4	6590	9							
03	37857 X	37857	-0-	-0-	-0-	1343	1	29857	3	Y	6046	6185	1			148
						6	4	6651	9							
04	31320 X	22564	-0-	-8756	-0-	572	1	17700	3	Y	3862	3897	1			113
						44	4	4248	9							
05	34352 X	34352	-0-	-0-	-0-	741	1	28013	3	Y	5016	4940	1	6	8	183
						80	4	5518	9							
06	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	515	1	20854	3	Y	3853	3668	1	32	8	336
						248	4	4238	9							
07	20181 X	16639	-0-	-3542	-0-	351	1	13285	3	Y	2695	2882	1	20	8	129
						38	4	2965	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50493	X	19242	-0-	-31251	-0-	802	1	10894	3	Y	6491	6323	0	33	8	543
							406	4	7140	9							
03	13020	X	9924	-0-	-3096	-0-	376	1	5538	3	Y	3361	3551	0	6	8	347
							313	4	3697	9							
04	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	215	1	9595	3	Y	6653	6901	0	30	8	69
							803	4	7318	9							
05	21447	X	21447	-0-	-0-	-0-	66	1	12997	3	Y	6624	6537	0	106	8	50
							1098	4	7286	9							
06	20640	X	19186	-0-	-1454	-0-	176	1	13005	3	Y	4822	4711	0	116	8	45
							701	4	5304	9							
07	21328	X	13207	-0-	-8121	-0-	168	1	7407	3	Y	3736	3691	0	45	8	45
							1522	4	4110	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271732 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF. N/A

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 02/13/2014

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

02	8400	X	1079	-0-	-7321	-0-	367	1	712	9	Y	647	640	1			15
03	18352	X	1249	-0-	-17103	-0-	494	1	755	9	Y	686	692	1			9
04	17760	X	2803	-0-	-14957	-0-	338	1	1989	3	Y	433	431	1			11
							476	9									
05	19933	X	4377	-0-	-15556	-0-	310	1	3470	3	Y	543	546	1			8
							597	9									
06	6840	X	6806	-0-	-34	-0-	281	1	6026	3	Y	454	454	1			8
							499	9									
*07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	509	1	6522	3	Y	458	459	1			7
							504	9									

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

02	11760	X	7951	-0-	-3809	-0-	530	1	6838	3	Y	530	525	1			12
							583	9									
03	13082	X	55	-0-	-13027	-0-	14	1	17	3	Y	22	34	1			-0-
							24	9									
04	12660	X	1679	-0-	-10981	-0-	273	1	828	3	Y	525	512	1			13
							578	9									
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	718	1	9278	3	Y	882	882	1			13
							970	9									
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	652	1	8188	3	Y	736	735	1			14
							810	9									
07	8804	X	6312	-0-	-2492	-0-	817	1	4915	3	Y	527	533	1			8
							580	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 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
*08	0	W	1568	-0-	1568	-0-	1558	1	10	9	Y	9	10	1			-0-
09	0	W	1583	-0-	1583	1583	62	1	885	3	Y	578	575	1			3
							636	9									
10	0	W	23926	-0-	23926	25509	735	1	12267	3	Y	9931	9898	1			36
							10924	9									
*11	36251	X	10742	-0-	-25509	-0-	769	1	9081	3	Y	811	842	1			5
							892	9									
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	513	1	3280	3	Y	2671	2662	1			14
							2938	9									
01	23932	X	9821	-0-	-14111	-0-	359	1	4944	3	Y	4107	4075	0			46
							4518	9									
02	DLQ G-10		27249	-0-	27249	27249	1670	1	16843	3	Y	7942	7456	0	390	1	142
							8736	9									
03	DLQ G-10		18843	-0-	18843	46092	1461	1	16558	3	Y	749	882	0			9
							824	9									
04	63059	X	16967	-0-	-46092	-0-	2105	1	14862	3	Y	-0-	9	0			-0-
05	28179	X	16947	-0-	-11232	-0-	1672	1	14349	3	Y	842	777	0	51	1	14
							926	9									
06	27270	X	9102	-0-	-18168	-0-	936	1	7859	3	Y	279	267	0	23	1	3
							307	9									
07	28179	X	12434	-0-	-15745	-0-	1708	1	10579	3	Y	134	123	0	12	1	2
							147	9									

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

*02	10612	X	2854	-0-	-7758	-0-	220	1	1832	3	Y	729	470	0	287	1	12
							802	9									
*03	8587	X	4376	-0-	-4211	-0-	495	1	2909	3	Y	884	608	0	275	1	13
							972	9									
*04	8310	X	4470	-0-	-3840	-0-	559	1	2775	3	Y	1033	567	0	456	1	23
							1136	9									
*05	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	1085	1	10436	3	Y	1425	904	0	530	1	14
							1568	9									
*06	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	1325	1	11528	3	Y	980	527	0	457	1	10
							1078	9									
*07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	1183	1	9484	3	Y	645	274	0	370	1	11
							710	9									

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	1090	1	6965	3	Y	2182	2190	0			26
							2400	9									
03	11160	X	9172	-0-	-1988	-0-	1820	1	5087	3	Y	2059	2063	0	6	1	16
							2265	9									
04	12930	X	9480	-0-	-3450	-0-	1297	1	6294	3	Y	1717	1707	0			26
							1889	9									
05	13361	X	9004	-0-	-4357	-0-	1360	1	5738	3	Y	1733	1725	0	18	1	16
							1906	9									
06	12930	X	9317	-0-	-3613	-0-	1227	1	6379	3	Y	1555	1515	0	24	1	32
							1711	9									
07	11563	X	10652	-0-	-911	-0-	1506	1	7413	3	Y	1575	1589	0	5	1	13
							1733	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	4127	-0-	-6093	-0-	940	1	2361	3	Y	751	765	0			9
							826	9									
03	9052	X	5548	-0-	-3504	-0-	1674	1	2754	3	Y	1018	1016	0	3	1	8
							1120	9									
04	8160	X	6082	-0-	-2078	-0-	1303	1	3704	3	Y	977	970	0			15
							1075	9									
05	6975	X	6889	-0-	-86	-0-	1532	1	3569	3	Y	1625	1608	0	17	1	15
							1788	9									
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	1086	1	4067	3	Y	1361	1327	0	21	1	28
							1497	9									
*07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1678	1	3128	3	Y	1507	1518	0	5	1	12
							1658	9									

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-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-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

02	14196	X	7063	-0-	-7133	-0-	826	1	4768	3	Y	1335	1255	0	66	1	24
							1469	9									
03	14167	X	5774	-0-	-8393	-0-	734	1	3592	3	Y	1316	1323	0			17
							1448	9									
04	8280	X	4028	-0-	-4252	-0-	1115	1	2145	3	Y	698	708	0			7
							768	9									
05	8308	X	4752	-0-	-3556	-0-	1122	1	2786	3	Y	767	714	0	47	1	13
							844	9									
06	7560	X	3952	-0-	-3608	-0-	685	1	2521	3	Y	678	629	0	55	1	7
							746	9									
07	7812	X	4172	-0-	-3640	-0-	964	1	2475	3	Y	666	606	0	58	1	9
							733	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

*08	7502	X	5504	-0-	-1998	-0-	3677	1	1827	9	Y	1661	1668	1			17
*09	7260	X	5390	-0-	-1870	-0-	927	1	3183	3	Y	1164	1172	1			9
							1280	9									
*10	5425	X	3416	-0-	-2009	-0-	1172	1	1302	3	Y	856	862	1			3
							942	9									
*11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	1446	1	3350	3	Y	760	759	1			4
							836	9									
*12	5580	X	3646	-0-	-1934	-0-	1037	1	1956	3	Y	594	594	1			4
							653	9									
*01	31045	X	31045	-0-	-0-	-0-	3238	1	26366	3	Y	1310	1299	0			15
							1441	9									
*02	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	1306	1	16687	3	Y	614	622	0			7
							675	9									
*03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1216	1	4520	3	Y	551	552	0	2	1	4
							606	9									
*04	25890	X	1321	-0-	-24569	-0-	853	1	468	9	Y	425	423	0			6
*05	31031	X	1360	-0-	-29671	-0-	863	1	497	9	Y	452	449	0	5	1	4
*06	30030	X	1011	-0-	-29019	-0-	689	1	322	9	Y	293	286	0	5	1	6
07	20677	X	1177	-0-	-19500	-0-	492	1	264	3	Y	383	385	0	1	1	3
							421	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	11480	X	4282	-0-	-7198	-0-	681	1	2313	3	Y	1171	1107	0	58	1	21
							1288	9									
03	9083	X	8763	-0-	-320	-0-	863	1	6151	3	Y	1590	1591	0			20
							1749	9									
04	8880	X	5549	-0-	-3331	-0-	1060	1	3266	3	Y	1112	1121	0			11
							1223	9									
05	9176	X	6313	-0-	-2863	-0-	1174	1	4114	3	Y	932	870	0	57	1	16
							1025	9									
06	8490	X	4517	-0-	-3973	-0-	737	1	2998	3	Y	711	662	0	58	1	7
							782	9									
07	8773	X	8651	-0-	-122	-0-	1199	1	6610	3	Y	765	695	0	67	1	10
							842	9									

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

02	DLQ G-10		6678	-0-	6678	6678	778	1	4962	3	Y	853	316	0	547	1	28
							938	9									
03	DLQ G-10		6777	-0-	6777	13455	717	1	5124	3	Y	851	226	0	633	1	20
							936	9									
04	18855	X	5400	-0-	-13455	-0-	688	1	3603	3	Y	1008	389	0	595	1	44
							1109	9									
05	9486	X	4713	-0-	-4773	-0-	547	1	3213	3	Y	866	257	0	626	1	27
							953	9									
06	7170	X	6085	-0-	-1085	-0-	498	1	4034	3	Y	1412	297	0	1121	1	21
							1553	9									
07	7409	X	4919	-0-	-2490	-0-	441	1	3255	3	Y	1112	32	0	1055	1	46
							1223	9									

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

02	14700	X	963	-0-	-13737	-0-	6	1	49	3	N	819	832	1			18
							7	4	901	9							
03	16275	X	3911	-0-	-12364	-0-	685	1	1116	3	N	1183	1188	1			13
							809	4	1301	9							
04	15750	X	3365	-0-	-12385	-0-	575	1	1241	3	N	1071	1043	1			41
							371	4	1178	9							
05	15872	X	3950	-0-	-11922	-0-	931	1	1955	3	N	833	862	1			12
							148	4	916	9							
06	15360	X	3105	-0-	-12255	-0-	748	1	1173	3	N	685	692	1			5
							430	4	754	9							
07	3906	X	3370	-0-	-536	-0-	789	1	1573	3	N	775	768	1			12
							155	4	853	9							

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
*08	25389	X	10278	-0-	-15111	-0-	3336	1	4664	3	Y	2071	2097	1			21
							2278	9									
*09	24570	X	10803	-0-	-13767	-0-	1024	1	7588	3	Y	1992	1910	1			103
							2191	9									
*10	25389	X	7377	-0-	-18012	-0-	1448	1	3469	3	Y	2236	2279	1			60
							2460	9									
*11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	799	1	3420	3	Y	1714	1725	1			49
							1885	9									
*12	11160	X	5621	-0-	-5539	-0-	773	1	2987	3	Y	1692	1688	1			53
							1861	9									
*01	11160	X	5358	-0-	-5802	-0-	813	1	2938	3	Y	1461	478	0	984	1	52
							1607	9									
*02	10080	X	6420	-0-	-3660	-0-	427	1	4392	3	Y	1455	922	0	562	1	23
							1601	9									
*03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	712	1	4427	3	Y	3684	2514	0	1138	1	55
							4052	9									
*04	6090	X	2201	-0-	-3889	-0-	277	1	1924	9	Y	1749	978	0	787	1	39
*05	7099	X	3013	-0-	-4086	-0-	562	1	2451	9	Y	2228	1416	0	829	1	22
*06	8880	X	63	-0-	-8817	-0-	63	1			Y	-0-	12	0	10	1	-0-
*07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	3826	1	9022	3	Y	1561	1589	1			16
							1717	9									
*09	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	1632	1	8321	3	Y	1544	1483	1			77
							1698	9									
*10	10354	X	7014	-0-	-3340	-0-	1326	1	3764	3	Y	1749	1779	1			47
							1924	9									
*11	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	919	1	6610	3	Y	1544	1547	1			44
							1698	9									
*12	14570	X	8424	-0-	-6146	-0-	736	1	5903	3	Y	1623	1617	1			50
							1785	9									
*01	14570	X	9256	-0-	-5314	-0-	834	1	6669	3	Y	1594	519	0	1068	1	57
							1753	9									
*02	10864	X	8189	-0-	-2675	-0-	458	1	6343	3	Y	1262	807	0	492	1	20
							1388	9									
*03	9548	X	8805	-0-	-743	-0-	649	1	6673	3	Y	1348	928	0	420	1	20
							1483	9									
*04	9240	X	8322	-0-	-918	-0-	687	1	5990	3	Y	1495	821	0	661	1	33
							1645	9									
*05	9269	X	8229	-0-	-1040	-0-	840	1	5787	3	Y	1456	930	0	545	1	14
							1602	9									
*06	8970	X	7573	-0-	-1397	-0-	1155	1	4877	3	Y	1401	750	0	650	1	15
							1541	9									
*07	9052	X	8080	-0-	-972	-0-	1194	1	5245	3	Y	1492	630	0	851	1	26
							1641	9									

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
*08	36525	X	11409	-0-	-25116	-0-	9449	3	1960	9	N	1782	1764	1			66
09	15660	X	10173	-0-	-5487	-0-	8307	3	1866	9	N	1696	1738	1			24
10	16182	X	9935	-0-	-6247	-0-	8872	3	1063	9	N	966	956	1			34
11	12870	X	9644	-0-	-3226	-0-	8226	3	1418	9	N	1289	1242	1			81
12	12214	X	10475	-0-	-1739	-0-	7075	3	3400	9	N	3091	3108	1			64
01	11439	X	9528	-0-	-1911	-0-	7507	3	2021	9	N	1837	1867	1			34
02	9492	X	9318	-0-	-174	-0-	541	1	6300	3	N	1795	1799	1			30
							502	4	1975	9							
03	10478	X	9219	-0-	-1259	-0-	719	1	5972	3	N	1847	1826	1			51
							496	4	2032	9							
04	10140	X	9263	-0-	-877	-0-	520	1	6906	3	N	1670	1692	1			29
							1837	9									
05	10478	X	8527	-0-	-1951	-0-	638	1	5503	3	N	1888	1871	1			46
							309	4	2077	9							
06	9990	X	8699	-0-	-1291	-0-	576	1	6127	3	N	1728	1730	1			44
							95	4	1901	9							
07	10323	X	5185	-0-	-5138	-0-	273	1	3633	3	N	1093	76	0	1002	1	59
							77	4	1202	9							

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

02	15820	X	11074	-0-	-4746	-0-	718	1	9241	3	N	994	987	1			65
							22	4	1093	9							
03	27993	X	8400	-0-	-19593	-0-	633	1	6946	3	N	718	743	1			40
							31	4	790	9							
04	27090	X	18066	-0-	-9024	-0-	1801	1	15122	3	N	910	917	1			33
							142	4	1001	9							
05	25048	X	7749	-0-	-17299	-0-	1495	1	5170	3	N	874	875	1			32
							123	4	961	9							
06	14370	X	8583	-0-	-5787	-0-	1243	1	6346	3	N	881	848	1			65
							25	4	969	9							
07	18662	X	8253	-0-	-10409	-0-	1327	1	5973	3	N	855	123	0	747	1	50
							12	4	941	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

*09	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	414	1	19586	3	Y	7413	7753	1			129
							70	4	8154	9							
*10	63609	X	63609	-0-	-0-	-0-	1688	1	58669	3	Y	2846	2938	1			37
							121	4	3131	9							
*11	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	500	1	13834	3	Y	1902	1914	1			25
							80	4	2092	9							
*12	31002	X	31002	-0-	-0-	-0-	1202	1	27906	3	Y	1675	1676	1			24
							51	4	1843	9							
*01	63612	X	26254	-0-	-37358	-0-	484	1	24351	3	Y	1229	1244	1			9
							67	4	1352	9							
*02	57456	X	7616	-0-	-49840	-0-	102	1	6447	3	Y	960	946	1			23
							11	4	1056	9							
*03	63612	X	7787	-0-	-55825	-0-	110	1	6674	3	Y	902	912	1			13
							11	4	992	9							
*04	30000	X	6954	-0-	-23046	-0-	111	1	6014	3	Y	754	747	1			20
							829	9									
*05	10416	X	4900	-0-	-5516	-0-	246	1	3951	3	Y	639	648	1			11
							703	9									
*06	10080	X	6231	-0-	-3849	-0-	517	1	4799	3	Y	832	823	1			20
							915	9									
*07	8432	X	7517	-0-	-915	-0-	792	1	5877	3	Y	771	1	0	759	1	31
							848	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	756	X	1	-0-	-755	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	837	X	9	-0-	-828	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	6	2	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	160	N	154	-0-	-6	-0-	4	1	129	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

02	26544	X	7326	-0-	-19218	-0-	1229	1	5247	3	N	738	731	1			49
							38	4	812	9							
03	16957	X	7038	-0-	-9919	-0-	1599	1	4648	3	N	648	661	1			36
							78	4	713	9							
04	15780	X	5890	-0-	-9890	-0-	1842	1	3234	3	N	608	622	1			22
							145	4	669	9							
05	16306	X	7786	-0-	-8520	-0-	1399	1	5333	3	N	854	845	1			31
							115	4	939	9							
06	15780	X	8303	-0-	-7477	-0-	1329	1	5730	3	N	1106	1056	1			81
							27	4	1217	9							
07	8122	X	7005	-0-	-1117	-0-	1281	1	4686	3	N	934	136	0	825	1	54
							11	4	1027	9							

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

*11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	753	1	2078	3	Y	1087	1083	1			31
							1196	9									
*12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	1027	1	7666	3	Y	923	925	1			29
							1015	9									
*01	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	530	1	12021	3	Y	169	63	0	129	1	6
							186	9									
*02	3724	X	2967	-0-	-757	-0-	156	1	2794	3	Y	15	13	0	8	1	-0-
							17	9									
*03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10920	X	5007	-0-	-5913	-0-	181	1	3418	3	Y	1280	693	0	558	1	29
							1408	9									
*05	12741	X	11396	-0-	-1345	-0-	433	1	8887	3	Y	1887	1197	0	701	1	18
							2076	9									
*06	12330	X	8849	-0-	-3481	-0-	871	1	6394	3	Y	1440	773	0	670	1	15
							1584	9									
*07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	938	1	5757	3	Y	1081	458	0	619	1	19
							1189	9									

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

02	1848	X	274	-0-	-1574	-0-	157	1	83	3	N	31	212	1			2
							34	9									
03	2046	X	346	-0-	-1700	-0-	323	1	23	9	N	21	22	1			1
04	1980	X	829	-0-	-1151	-0-	317	1	446	3	N	60	57	1			4
							66	9									
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	467	1	1822	3	N	95	95	1			4
							105	9									
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	656	1	1853	3	N	69	63	1			10
							76	9									
*07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	629	1	5392	3	N	34	42	1			2
							37	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15036 X	12374	-0-	-2662	-0-	543	1	11443	3	Y	353	349	1			8
						388	9									
03	16585 X	8810	-0-	-7775	-0-	428	1	8031	3	Y	319	323	1			4
						351	9									
04	16050 X	10466	-0-	-5584	-0-	617	1	9531	3	Y	289	286	1			7
						318	9									
05	13702 X	9870	-0-	-3832	-0-	472	1	9109	3	Y	263	266	1			4
						289	9									
06	13260 X	9734	-0-	-3526	-0-	510	1	8937	3	Y	261	260	1			5
						287	9									
07	13702 X	8056	-0-	-5646	-0-	970	1	6843	3	Y	221	223	1			3
						243	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

*08	32395 X	13046	-0-	-19349	-0-	9766	3	3280	9	Y	2982	2932	1			109
09	31350 X	11764	-0-	-19586	-0-	8546	3	3218	9	Y	2925	2992	1			42
10	20801 X	10761	-0-	-10040	-0-	7821	3	2940	9	Y	2673	2620	1			95
11	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	5706	3	2864	9	Y	2604	2536	1			163
12	13981 X	6742	-0-	-7239	-0-	4729	3	2013	9	Y	1830	1955	1			38
01	13082 X	7062	-0-	-6020	-0-	4962	3	2100	9	Y	1909	1912	1			35
02	10976 X	577	-0-	-10399	-0-	167	1	11	3	Y	222	253	1			4
						155	4	244	9							
03	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
05	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
06	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
07	651 X	83	-0-	-568	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

02	11256 X	6336	-0-	-4920	-0-	533	1	4072	3	Y	1574	583	0	1008	1		52
						1731	9										
03	10075 X	5945	-0-	-4130	-0-	555	1	3590	3	Y	1636	434	0	1215	1		39
						1800	9										
04	9510 X	6659	-0-	-2851	-0-	645	1	4011	3	Y	1821	704	0	1077	1		79
						2003	9										
05	8308 X	6786	-0-	-1522	-0-	632	1	3928	3	Y	2024	593	0	1446	1		64
						2226	9										
06	7080 X	5893	-0-	-1187	-0-	613	1	3517	3	Y	1603	344	0	1299	1		24
						1763	9										
07	7006 X	5426	-0-	-1580	-0-	622	1	3428	3	Y	1251	36	0	1187	1		52
						1376	9										

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

02	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	1492	1	12268	3	N	709	700	1			47
						46	4	780	9							
03	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	2157	1	12878	3	N	636	648	1			35
						106	4	700	9							
04	15780 X	13562	-0-	-2218	-0-	2406	1	10441	3	N	477	495	1			17
						190	4	525	9							
05	16306 X	12797	-0-	-3509	-0-	1697	1	10472	3	N	444	445	1			16
						140	4	488	9							
06	15780 X	15434	-0-	-346	-0-	1756	1	13161	3	N	438	422	1			32
						35	4	482	9							
*07	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	1898	1	14341	3	N	442	63	0	385	1	26
						17	4	486	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13609 X	11518	-0-	-2091	-0-	9708	3	1810	9	Y	1645	1623	1			60
09	13170 X	10518	-0-	-2652	-0-	8777	3	1741	9	Y	1583	1620	1			23
10	13609 X	8958	-0-	-4651	-0-	7856	3	1102	9	Y	1002	989	1			36
11	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	14089	3	4579	9	Y	4163	3938	1			261
12	30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	20398	3	9820	9	Y	8927	9004	1			184
01	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	16809	3	5081	9	Y	4619	4718	1			85
02	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	967	1	12349	3	Y	3456	3484	1			57
						898	4	3802	9							
03	18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	1124	1	12646	3	Y	3207	3176	1			88
						775	4	3528	9							
04	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	771	1	10244	3	Y	2705	2745	1			48
						2976	9									
05	30225 X	13401	-0-	-16824	-0-	822	1	9674	3	Y	2279	2271	1			56
						398	4	2507	9							
06	21180 X	11293	-0-	-9887	-0-	665	1	8376	3	Y	1947	1954	1			49
						110	4	2142	9							
07	19933 X	10551	-0-	-9382	-0-	491	1	7753	3	Y	1971	1914	1			106
						139	4	2168	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

*08	16151 X	13416	-0-	-2735	-0-	11357	3	2059	9	Y	1872	1848	1			69
09	15630 X	12289	-0-	-3341	-0-	10335	3	1954	9	Y	1776	1820	1			25
10	16151 X	13183	-0-	-2968	-0-	11372	3	1811	9	Y	1646	1612	1			59
11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	7989	3	1672	9	Y	1520	1484	1			95
12	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	16259	3	7911	9	Y	7192	7139	1			148
01	13454 X	12281	-0-	-1173	-0-	10081	3	2200	9	Y	2000	2111	1			37
02	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	749	1	9587	3	Y	1967	1971	1			33
						695	4	2164	9							
03	16213 X	12328	-0-	-3885	-0-	787	1	8874	3	Y	1931	1911	1			53
						543	4	2124	9							
04	15690 X	10587	-0-	-5103	-0-	602	1	8019	3	Y	1787	1809	1			31
						1966	9									
05	20646 X	10354	-0-	-10292	-0-	756	1	6540	3	Y	2447	2418	1			60
						366	4	2692	9							
06	14130 X	13089	-0-	-1041	-0-	1490	1	9434	3	Y	1744	1760	1			44
						247	4	1918	9							
07	14601 X	12094	-0-	-2507	-0-	1083	1	8803	3	Y	1728	119	0	1560	1	93
						307	4	1901	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

02	22372 X	19344	-0-	-3028	-0-	716	1	17469	3	Y	1054	1039	1			25
						1159	9									
03	36278 X	36278	-0-	-0-	-0-	1142	1	33925	3	Y	1101	1112	1			14
						1211	9									
04	37995 X	37995	-0-	-0-	-0-	1672	1	35308	3	Y	923	913	1			24
						1015	9									
05	21421 X	20069	-0-	-1352	-0-	1038	1	18031	3	Y	909	919	1			14
						1000	9									
06	35100 X	21250	-0-	-13850	-0-	1165	1	17823	3	Y	2056	2032	1			38
						2262	9									
07	39277 X	19389	-0-	-19888	-0-	2202	1	16249	3	Y	853	879	1			12
						938	9									

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
02	22712 X	22712	-0-	-0-	-0-	1161	1	19090	3	N	2237	815	0	1409	1	74
						2461	9									
03	22940 X	14672	-0-	-8268	-0-	977	1	11988	3	N	1552	418	0	1171	1	37
						1707	9									
04	18810 X	2707	-0-	-16103	-0-	165	1	1924	3	N	562	227	0	348	1	24
						618	9									
05	25141 X	20901	-0-	-4240	-0-	1373	1	17006	3	N	2293	653	0	1592	1	72
						2522	9									
06	24330 X	16833	-0-	-7497	-0-	1457	1	13261	3	N	1923	324	0	1524	1	147
						2115	9									
07	25141 X	19854	-0-	-5287	-0-	2716	1	15026	3	N	1920	1	0	1990	1	76
						2112	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

02	13832 X	13329	-0-	-503	-0-	376	1	11169	3	Y	1622	1604	1			38
						1784	9									
03	15407 X	13535	-0-	-1872	-0-	380	1	11476	3	Y	1526	1544	1			20
						1679	9									
04	14910 X	11800	-0-	-3110	-0-	418	1	10087	3	Y	1177	1167	1			30
						1295	9									
05	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	575	1	14015	3	Y	1077	1091	1			16
						1185	9									
06	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	550	1	14175	3	Y	1360	1351	1			25
						1496	9									
07	14756 X	8258	-0-	-6498	-0-	501	1	6848	3	Y	826	839	1			12
						909	9									

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

02	38332 X	3161	-0-	-35171	-0-	97	1	2778	3	Y	260	276	1			6
						286	9									
03	35340 X	1188	-0-	-34152	-0-	38	1	1111	3	Y	35	41	1			-0-
						39	9									
04	22110 X	5256	-0-	-16854	-0-	213	1	5022	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
05	22847 X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
06	18510 X	9	-0-	-18501	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	682	1	9221	3	Y	1383	1363	1			20
						1521	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*08	26319 X	22159	-0-	-4160	-0-	1117	1	16844	3	Y	3816	3894	1			39
						4198	9									
*09	25470 X	19874	-0-	-5596	-0-	1049	1	14537	3	Y	3898	3767	1			170
						4288	9									
*10	25110 X	18036	-0-	-7074	-0-	1213	1	12442	3	Y	3983	4046	1			107
						4381	9									
*11	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	606	1	13902	3	Y	3556	3562	1			101
						3912	9									
*12	23126 X	18872	-0-	-4254	-0-	613	1	13925	3	Y	3940	3919	1			122
						4334	9									
*01	22165 X	16497	-0-	-5668	-0-	604	1	11955	3	Y	3580	1168	0	2406	1	128
						3938	9									
*02	18536 X	16340	-0-	-2196	-0-	362	1	12842	3	Y	2851	1822	0	1112	1	45
						3136	9									
*03	19034 X	16965	-0-	-2069	-0-	505	1	12270	3	Y	3809	2614	0	1183	1	57
						4190	9									
*04	18420 X	11848	-0-	-6572	-0-	354	1	8722	3	Y	2520	1397	0	1124	1	56
						2772	9									
*05	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	603	1	12486	3	Y	3162	2010	0	1177	1	31
						3478	9									
*06	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	696	1	11266	3	Y	2972	1592	0	1379	1	32
						3269	9									
*07	15314 X	14784	-0-	-530	-0-	661	1	10876	3	Y	2952	1247	0	1685	1	52
						3247	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

02	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	1129	1	21095	3	N	6068	6024	0			72
						6675	9									
03	23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	1494	1	17049	3	N	4908	4926	0	15	1	39
						5399	9									
04	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	1031	1	15199	3	N	4045	4023	0			61
						4450	9									
05	31992 X	18502	-0-	-13490	-0-	947	1	13672	3	N	3530	3521	0	37	1	33
						3883	9									
06	30960 X	19636	-0-	-11324	-0-	808	1	15233	3	N	3268	3185	0	50	1	66
						3595	9									
07	31992 X	17549	-0-	-14443	-0-	972	1	12750	3	N	3479	3506	0	11	1	28
						3827	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

02	10192 X	7925	-0-	-2267	-0-	1200	1	4841	3	Y	1713	1714	0			20
						1884	9									
03	11284 X	10223	-0-	-1061	-0-	1861	1	6108	3	Y	2049	2047	0	6	1	16
						2254	9									
04	17850 X	10423	-0-	-7427	-0-	1585	1	6857	3	Y	1801	1790	0			27
						1981	9									
05	18445 X	10161	-0-	-8284	-0-	1578	1	6517	3	Y	1878	1867	0	20	1	18
						2066	9									
06	17850 X	10878	-0-	-6972	-0-	1353	1	7306	3	Y	2017	1963	0	31	1	41
						2219	9									
07	10757 X	9470	-0-	-1287	-0-	1435	1	5981	3	Y	1867	1887	0	6	1	15
						2054	9									

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
02	10948	X	2577	-0-	-8371	-0-	235	1	2199	3	Y	130	53	0	92	1	4
							143	9									
03	19313	X	10610	-0-	-8703	-0-	667	1	9418	3	Y	477	124	0	346	1	11
							525	9									
04	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	1025	1	17133	3	Y	1967	748	0	1145	1	85
							2164	9									
05	19437	X	14571	-0-	-4866	-0-	1033	1	11829	3	Y	1554	463	0	1127	1	49
							1709	9									
06	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	1243	1	11755	3	Y	1500	265	0	1187	1	97
							1650	9									
07	20987	X	13936	-0-	-7051	-0-	2312	1	10154	3	Y	1336	1	0	1379	1	53
							1470	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

02	23856	X	15	-0-	-23841	-0-	14	1	1	9	Y	1	10	1			-0-
03	26412	X	10211	-0-	-16201	-0-	331	1	8851	3	Y	935	923	1			12
							1029	9									
04	23610	X	15964	-0-	-7646	-0-	542	1	12987	3	Y	2214	2169	1			57
							2435	9									
05	24397	X	14223	-0-	-10174	-0-	440	1	11737	3	Y	1860	1889	1			28
							2046	9									
06	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	433	1	11079	3	Y	1622	1620	1			30
							1784	9									
07	16492	X	10759	-0-	-5733	-0-	634	1	8604	3	Y	1383	1393	1			20
							1521	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

02	18760	X	17360	-0-	-1400	-0-	506	1	14758	3	Y	1905	1887	1			45
							2096	9									
03	20429	X	18420	-0-	-2009	-0-	548	1	15685	3	Y	1988	2007	1			26
							2187	9									
04	19770	X	17424	-0-	-2346	-0-	617	1	14872	3	Y	1759	1740	1			45
							1935	9									
05	19778	X	17889	-0-	-1889	-0-	573	1	15363	3	Y	1775	1793	1			27
							1953	9									
06	18600	X	16340	-0-	-2260	-0-	545	1	14055	3	Y	1582	1579	1			30
							1740	9									
07	19220	X	8735	-0-	-10485	-0-	595	1	6832	3	Y	1189	1202	1			17
							1308	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

02	15932	X	13777	-0-	-2155	-0-	389	1	11581	3	Y	1643	1625	1			39
							1807	9									
03	16895	X	15207	-0-	-1688	-0-	420	1	12688	3	Y	1908	1922	1			25
							2099	9									
04	16350	X	14121	-0-	-2229	-0-	485	1	11707	3	Y	1754	1734	1			45
							1929	9									
05	15841	X	14625	-0-	-1216	-0-	449	1	12052	3	Y	1931	1947	1			29
							2124	9									
06	14760	X	12946	-0-	-1814	-0-	423	1	10916	3	Y	1461	1463	1			27
							1607	9									
07	15252	X	11305	-0-	-3947	-0-	708	1	9270	3	Y	1206	1215	1			18
							1327	9									

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
02	16240	X	10020	-0-	-6220	-0-	417	1	7839	3	Y	1604	1592	0			19
							1764	9									
03	15314	X	13528	-0-	-1786	-0-	898	1	10298	3	Y	2120	2116	0	6	1	17
							2332	9									
04	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	1355	1	20139	3	Y	2171	2155	0			33
							2388	9									
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	734	1	10651	3	Y	2345	2332	0	24	1	22
							2580	9									
06	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	549	1	11281	3	Y	1859	1814	0	29	1	38
							2045	9									
07	0	W	10484	-0-	10484	10484	602	1	7936	3	Y	1769	1787	0	6	1	14
							1946	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

*08	13516	X	11543	-0-	-1973	-0-	574	1	8670	3	Y	2090	2132	1			21
							2299	9									
*09	13080	X	10487	-0-	-2593	-0-	548	1	7596	3	Y	2130	2046	1			105
							2343	9									
*10	12989	X	9526	-0-	-3463	-0-	623	1	6420	3	Y	2257	2302	1			60
							2483	9									
*11	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	685	1	11096	3	Y	2341	2334	1			67
							2575	9									
*12	11873	X	11187	-0-	-686	-0-	795	1	7629	3	Y	2512	2501	1			78
							2763	9									
*01	11532	X	9184	-0-	-2348	-0-	768	1	5412	3	Y	2731	886	0	1826	1	97
							3004	9									
*02	11676	X	9219	-0-	-2457	-0-	373	1	6843	3	Y	1821	1173	0	716	1	29
							2003	9									
*03	12927	X	7831	-0-	-5096	-0-	604	1	4826	3	Y	2183	1500	0	679	1	33
							2401	9									
*04	12510	X	3152	-0-	-9358	-0-	525	1	2627	9	Y	2388	1312	0	1056	1	53
*05	11191	X	5292	-0-	-5899	-0-	716	1	2367	3	Y	2008	1287	0	754	1	20
							2209	9									
*06	9870	X	3168	-0-	-6702	-0-	843	1	2325	9	Y	2114	1131	0	980	1	23
*07	10199	X	2853	-0-	-7346	-0-	728	1	2125	9	Y	1932	817	0	1104	1	34

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

*12	16678	X	13328	-0-	-3350	-0-	498	1	10333	3	Y	2270	2370	1			30
							2497	9									
*01	16492	X	11460	-0-	-5032	-0-	560	1	8644	3	Y	2051	1479	0	542	1	60
							2256	9									
*02	14840	X	11051	-0-	-3789	-0-	502	1	8546	3	Y	1821	667	0	1154	1	60
							2003	9									
*03	16616	X	13322	-0-	-3294	-0-	546	1	10530	3	Y	2042	540	0	1513	1	49
							2246	9									
*04	16080	X	12489	-0-	-3591	-0-	545	1	9682	3	Y	2056	797	0	1219	1	89
							2262	9									
*05	13330	X	11812	-0-	-1518	-0-	502	1	9013	3	Y	2088	614	0	1497	1	66
							2297	9									
*06	12900	X	10977	-0-	-1923	-0-	484	1	8529	3	Y	1785	382	0	1442	1	27
							1964	9									
*07	13330	X	10936	-0-	-2394	-0-	490	1	8421	3	Y	1841	53	0	1738	1	77
							2025	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	680	1	24204	3	Y	4457	2767	0	1689	1	71
							4903	9									
03	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	662	1	16042	3	Y	4325	2981	0	1350	1	65
							4758	9									
04	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	444	1	10941	3	Y	2088	1167	0	939	1	47
							2297	9									
05	32984	X	10731	-0-	-22253	-0-	403	1	8340	3	Y	1807	1158	0	678	1	18
							1988	9									
06	31920	X	8427	-0-	-23493	-0-	391	1	6281	3	Y	1595	855	0	741	1	17
							1755	9									
07	32984	X	8149	-0-	-24835	-0-	488	1	6030	3	Y	1483	627	0	847	1	26
							1631	9									

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

*08	18011	X	14808	-0-	-3203	-0-	1618	1	11754	3	Y	1305	1329	1			13
							1436	9									
*09	16290	X	15734	-0-	-556	-0-	1917	1	11540	3	Y	2070	1988	1			95
							2277	9									
*10	16492	X	13539	-0-	-2953	-0-	2076	1	9871	3	Y	1447	1503	1			39
							1592	9									
*11	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1213	1	12000	3	Y	1196	1201	1			34
							1316	9									
*12	16492	X	12904	-0-	-3588	-0-	1073	1	10646	3	Y	1077	1078	1			33
							1185	9									
*01	16244	X	2450	-0-	-13794	-0-	969	1	517	3	Y	876	287	0	591	1	31
							964	9									
*02	14672	X	11696	-0-	-2976	-0-	687	1	10177	3	Y	756	481	0	294	1	12
							832	9									
*03	15004	X	11507	-0-	-3497	-0-	932	1	9636	3	Y	854	587	0	266	1	13
							939	9									
*04	14520	X	10980	-0-	-3540	-0-	948	1	9100	3	Y	847	466	0	375	1	19
							932	9									
*05	12958	X	12139	-0-	-819	-0-	1080	1	9455	3	Y	1458	923	0	540	1	14
							1604	9									
*06	12540	X	11982	-0-	-558	-0-	1373	1	9084	3	Y	1386	742	0	643	1	15
							1525	9									
*07	12958	X	11856	-0-	-1102	-0-	1344	1	9060	3	Y	1320	558	0	754	1	23
							1452	9									

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

02	8428	X	6634	-0-	-1794	-0-	1064	1	4497	3	Y	975	995	0			12
							1073	9									
03	9362	X	7912	-0-	-1450	-0-	1756	1	4559	3	Y	1452	1448	0	4	1	12
							1597	9									
04	14640	X	10224	-0-	-4416	-0-	1590	1	6161	3	Y	2248	2226	0			34
							2473	9									
05	15252	X	7743	-0-	-7509	-0-	1565	1	4437	3	Y	1583	1585	0	17	1	15
							1741	9									
06	14760	X	7663	-0-	-7097	-0-	1192	1	5031	3	Y	1309	1277	0	20	1	27
							1440	9									
07	10571	X	6881	-0-	-3690	-0-	1422	1	4009	3	Y	1318	1330	0	4	1	11
							1450	9									

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
02	49672	X	24612	-0-	-25060	-0-	642 5575	1 9	18395	3	Y	5068	5030	1			119
03	55304	X	36517	-0-	-18787	-0-	1007 5214	1 9	30296	3	Y	4740	4798	1			61
04	53520	X	31602	-0-	-21918	-0-	1106 4008	1 9	26488	3	Y	3644	3612	1			93
05	33704	X	33704	-0-	-0-	-0-	1054 4575	1 9	28075	3	Y	4159	4189	1			63
06	34260	X	30208	-0-	-4052	-0-	982 4118	1 9	25108	3	Y	3744	3737	1			70
07	35402	X	29190	-0-	-6212	-0-	1741 3867	1 9	23582	3	Y	3515	3534	1			51

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

02	18200	X	9800	-0-	-8400	-0-	1146 777	1 9	7877	3	Y	706	690	0	36	1	13
03	20212	X	11344	-0-	-8868	-0-	1108 1703	1 9	8533	3	Y	1548	1541	0			20
04	19800	X	12449	-0-	-7351	-0-	1622 3017	1 9	7810	3	Y	2743	2736	0			27
05	20460	X	12084	-0-	-8376	-0-	1406 2787	1 9	7891	3	Y	2534	2364	0	154	1	43
06	14550	X	11407	-0-	-3143	-0-	1033 2426	1 9	7948	3	Y	2205	2048	0	179	1	21
07	12865	X	12421	-0-	-444	-0-	1389 2520	1 9	8512	3	Y	2291	2081	0	200	1	31

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

*12	19902	X	16259	-0-	-3643	-0-	606 3095	1 9	12558	3	Y	2814	2938	1			38
*01	19902	X	14585	-0-	-5317	-0-	698 3120	1 9	10767	3	Y	2836	2042	0	749	1	83
*02	17920	X	13886	-0-	-4034	-0-	626 2488	1 9	10772	3	Y	2262	832	0	1439	1	74
*03	20057	X	15654	-0-	-4403	-0-	632 2746	1 9	12276	3	Y	2496	660	0	1850	1	60
*04	19410	X	14320	-0-	-5090	-0-	618 2659	1 9	11043	3	Y	2417	937	0	1435	1	105
*05	16244	X	13977	-0-	-2267	-0-	600 2530	1 9	10847	3	Y	2300	679	0	1654	1	72
*06	15150	X	13101	-0-	-2049	-0-	578 2291	1 9	10232	3	Y	2083	444	0	1680	1	31
*07	15655	X	13706	-0-	-1949	-0-	615 2522	1 9	10569	3	Y	2293	66	0	2162	1	96

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

02	22932	X	18577	-0-	-4355	-0-	870 2685	1 9	15022	3	Y	2441	896	0	1549	1	80
03	24087	X	19738	-0-	-4349	-0-	829 2785	1 9	16124	3	Y	2532	671	0	1880	1	61
04	23310	X	15862	-0-	-7448	-0-	713 2487	1 9	12662	3	Y	2261	879	0	1345	1	98
05	21483	X	19700	-0-	-1783	-0-	880 3002	1 9	15818	3	Y	2729	798	0	1943	1	86
06	19890	X	14420	-0-	-5470	-0-	784 2105	1 9	11531	3	Y	1914	319	0	1526	1	155
07	20553	X	15307	-0-	-5246	-0-	1368 2430	1 9	11509	3	Y	2209	1	0	2276	1	87

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
02	23184	X	16737	-0-	-6447	-0-	496 1495	1 9	14746	3	Y	1359	1347	1			32
03	23746	X	16709	-0-	-7037	-0-	477 1838	1 9	14394	3	Y	1671	1681	1			22
04	21090	X	18967	-0-	-2123	-0-	703 1328	1 9	16936	3	Y	1207	1198	1			31
05	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	796 1507	1 9	21338	3	Y	1370	1380	1			21
06	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	776 1427	1 9	20013	3	Y	1297	1294	1			24
07	0	W	22332	-0-	22332	22332	1427 1396	1 9	19509	3	Y	1269	1275	1			18

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

*12	40858	X	30412	-0-	-10446	-0-	1263 3031	1 9	26118	3	Y	2755	2867	1			37
*01	40858	X	18389	-0-	-22469	-0-	966 2631	1 9	14792	3	Y	2392	1726	0	633	1	70
*02	31332	X	16169	-0-	-15163	-0-	778 2143	1 9	13248	3	Y	1948	716	0	1238	1	64
*03	32798	X	17975	-0-	-14823	-0-	771 2376	1 9	14828	3	Y	2160	571	0	1601	1	52
*04	29430	X	17436	-0-	-11994	-0-	800 2451	1 9	14185	3	Y	2228	863	0	1321	1	96
*05	30287	X	15809	-0-	-14478	-0-	698 2604	1 9	12507	3	Y	2367	695	0	1694	1	74
*06	17790	X	13722	-0-	-4068	-0-	875 2162	1 9	10685	3	Y	1965	420	0	1589	1	30
*07	18011	X	13712	-0-	-4299	-0-	978 2193	1 9	10541	3	Y	1994	57	0	1884	1	83

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

02	14420	X	5533	-0-	-8887	-0-	723 1645	1 9	3165	3	Y	1495	1414	0	74	1	27
03	9424	X	5808	-0-	-3616	-0-	722 1690	1 9	3396	3	Y	1536	1544	0			19
04	8340	X	6352	-0-	-1988	-0-	1244 1540	1 9	3568	3	Y	1400	1405	0			14
05	8618	X	5986	-0-	-2632	-0-	1217 1582	1 9	3187	3	Y	1438	1341	0	87	1	24
06	6720	X	6474	-0-	-246	-0-	952 1515	1 9	4007	3	Y	1377	1277	0	111	1	13
07	6572	X	5181	-0-	-1391	-0-	1159 1104	1 9	2918	3	Y	1004	916	0	88	1	13

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*12	16895 X	12295	-0-	-4600	-0-	451	1	9330	3	Y	2285	2385	1			30
						2514	9									
*01	16895 X	10842	-0-	-6053	-0-	505	1	7764	3	Y	2339	1684	0	617	1	68
						2573	9									
*02	14588 X	9964	-0-	-4624	-0-	456	1	7822	3	Y	1533	568	0	983	1	50
						1686	9									
*03	15810 X	10930	-0-	-4880	-0-	447	1	8680	3	Y	1639	434	0	1216	1	39
						1803	9									
*04	15300 X	10835	-0-	-4465	-0-	470	1	8394	3	Y	1792	693	0	1060	1	78
						1971	9									
*05	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	954	1	11989	3	Y	2196	642	0	1563	1	69
						2416	9									
*06	19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	1286	1	15355	3	Y	2520	534	0	2017	1	38
						2772	9									
*07	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	1172	1	13400	3	Y	3094	88	0	2915	1	129
						3403	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

02	19768 X	11472	-0-	-8296	-0-	447	1	8338	3	Y	2443	2440	0			29
						2687	9									
03	18476 X	15764	-0-	-2712	-0-	968	1	11044	3	Y	3411	3403	0	10	1	27
						3752	9									
04	17100 X	15441	-0-	-1659	-0-	798	1	11786	3	Y	2597	2585	0			39
						2857	9									
05	24443 X	24443	-0-	-0-	-0-	1347	1	19454	3	Y	3311	3285	0	34	1	31
						3642	9									
06	24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	1501	1	19857	3	Y	3034	2956	0	47	1	62
						3337	9									
*07	22693 X	22693	-0-	-0-	-0-	1909	1	17731	3	Y	2775	2806	0	9	1	22
						3053	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

*12	32488 X	17992	-0-	-14496	-0-	1023	1	14187	3	Y	2529	2634	1			34
						2782	9									
*01	32488 X	15351	-0-	-17137	-0-	1215	1	11615	3	Y	2292	1653	0	606	1	67
						2521	9									
*02	19264 X	16001	-0-	-3263	-0-	1167	1	12525	3	Y	2099	768	0	1329	1	69
						2309	9									
*03	21390 X	393	-0-	-20997	-0-	210	1	183	9	Y	166	61	0	170	1	4
*04	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-
*05	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	1036	1	16006	3	Y	2061	581	0	1415	1	65
						2267	9									
*06	17130 X	15733	-0-	-1397	-0-	945	1	13114	3	Y	1522	327	0	1237	1	23
						1674	9									
*07	17701 X	16056	-0-	-1645	-0-	988	1	12548	3	Y	2291	65	0	2153	1	96
						2520	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	41044 X	26688	-0-	-14356	-0-	777	1	19489	3	Y	5838	5711	1			152
						6422	9									
*09	39720 X	29328	-0-	-10392	-0-	663	1	21079	3	Y	6896	6699	1			349
						7586	9									
*10	47336 X	47336	-0-	-0-	-0-	2400	1	36136	3	Y	8000	8230	1			119
						8800	9									
*11	26929 X	26929	-0-	-0-	-0-	825	1	18653	3	Y	6774	6700	1			193
						7451	9									
*12	30318 X	28407	-0-	-1911	-0-	901	1	20354	3	Y	6502	6493	1			202
						7152	9									
*01	47337 X	9275	-0-	-38062	-0-	444	1	3784	3	Y	4588	1512	0	3114	1	164
						5047	9									
*02	42756 X	5335	-0-	-37421	-0-	124	1	3854	3	Y	1234	856	0	522	1	20
						1357	9									
*03	47337 X	10768	-0-	-36569	-0-	662	1	8268	3	Y	1671	1147	0	519	1	25
						1838	9									
*04	27480 X	8990	-0-	-18490	-0-	672	1	6211	3	Y	1915	1051	0	846	1	43
						2107	9									
*05	18600 X	11822	-0-	-6778	-0-	922	1	7846	3	Y	2776	1761	0	1031	1	27
						3054	9									
*06	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	1113	1	7433	3	Y	2799	1498	0	1298	1	30
						3079	9									
*07	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	1118	1	7155	3	Y	2406	1018	0	1376	1	42
						2647	9									

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

*08	31465 X	18325	-0-	-13140	-0-	1128	1	15771	3	Y	1296	1334	1			13
						1426	9									
*09	44093 X	44093	-0-	-0-	-0-	3272	1	40201	3	Y	564	541	1			36
						620	9									
*10	29140 X	20564	-0-	-8576	-0-	1701	1	17393	3	Y	1336	1336	1			36
						1470	9									
*11	20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	815	1	18791	3	Y	1244	1245	1			35
						1368	9									
*12	43121 X	19285	-0-	-23836	-0-	755	1	17244	3	Y	1169	1168	1			36
						1286	9									
*01	43121 X	16701	-0-	-26420	-0-	656	1	14860	3	Y	1077	351	0	724	1	38
						1185	9									
*02	38948 X	18121	-0-	-20827	-0-	463	1	16576	3	Y	984	625	0	381	1	16
						1082	9									
*03	21669 X	18340	-0-	-3329	-0-	668	1	16302	3	Y	1245	855	0	387	1	19
						1370	9									
*04	20970 X	17138	-0-	-3832	-0-	614	1	15202	3	Y	1202	662	0	532	1	27
						1322	9									
*05	20057 X	16755	-0-	-3302	-0-	732	1	15244	3	Y	708	459	0	269	1	7
						779	9									
*06	19410 X	15350	-0-	-4060	-0-	888	1	13729	3	Y	666	357	0	309	1	7
						733	9									
*07	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	1476	1	20406	3	Y	1173	493	0	666	1	21
						1290	9									

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 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25564	X	17452	-0-	-8112	-0-	254	1	16103	3	Y	970	956	1			23
							28	4	1067	9							
03	28303	X	21553	-0-	-6750	-0-	326	1	19831	3	Y	1240	1246	1			17
							32	4	1364	9							
04	27390	X	17114	-0-	-10276	-0-	289	1	15685	3	Y	1036	1026	1			27
							1140	9									
05	29459	X	29459	-0-	-0-	-0-	671	1	27588	3	Y	1091	1099	1			19
							1200	9									
06	42502	X	42502	-0-	-0-	-0-	1212	1	40176	3	Y	1013	1008	1			24
							1114	9									
*07	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-	1562	1	33395	3	Y	922	1	0	907	1	38
							1014	9									

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30296	X	26619	-0-	-3677	-0-	387	1	24612	3	Y	1434	1412	1			34
							43	4	1577	9							
03	33542	X	28209	-0-	-5333	-0-	427	1	26060	3	Y	1527	1540	1			21
							42	4	1680	9							
04	32460	X	25736	-0-	-6724	-0-	437	1	23730	3	Y	1426	1410	1			37
							1569	9									
05	30752	X	25742	-0-	-5010	-0-	576	1	23673	3	Y	1357	1371	1			23
							1493	9									
06	28890	X	22713	-0-	-6177	-0-	612	1	20816	3	Y	1168	1163	1			28
							1285	9									
07	29481	X	22091	-0-	-7390	-0-	930	1	19889	3	Y	1156	2	0	1135	1	47
							1272	9									

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	7402	-0-	-3070	-0-	488	1	6251	3	Y	603	596	1			14
							663	9									
03	11656	X	6837	-0-	-4819	-0-	234	1	6238	3	Y	332	342	1			4
							365	9									
04	11280	X	8880	-0-	-2400	-0-	370	1	8008	3	Y	456	448	1			12
							502	9									
05	10261	X	991	-0-	-9270	-0-	484	1	507	9	Y	461	466	1			7
06	8160	X	1514	-0-	-6646	-0-	301	1	965	3	Y	225	228	1			4
							248	9									
07	9176	X	1569	-0-	-7607	-0-	599	1	785	3	Y	168	170	1			2
							185	9									

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
*12	24428	X	22482	-0-	-1946	-0-	906	1	18421	3	Y	2868	2881	1			38
							3155	9									
01	29078	X	22010	-0-	-7068	-0-	1152	1	17330	3	Y	3207	2306	0	845	1	94
							3528	9									
02	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	1478	1	24767	3	Y	3149	1150	0	1989	1	104
							3464	9									
03	29512	X	27136	-0-	-2376	-0-	1207	1	22939	3	Y	2718	725	0	2032	1	65
							2990	9									
04	28560	X	22483	-0-	-6077	-0-	1091	1	19172	3	Y	2018	789	0	1207	1	87
							2220	9									
05	32891	X	18741	-0-	-14150	-0-	1116	1	15480	3	Y	1950	575	0	1401	1	61
							2145	9									
06	31830	X	15709	-0-	-16121	-0-	1344	1	12430	3	Y	1759	291	0	1388	1	141
							1935	9									
07	32891	X	19535	-0-	-13356	-0-	2882	1	14247	3	Y	2187	1	0	2241	1	86
							2406	9									

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
02	35000 X	27158	-0-	-7842	-0-	865	1	24611	3	Y	1529	1517	1			36
						1682	9									
03	38967 X	28889	-0-	-10078	-0-	899	1	26278	3	Y	1556	1572	1			20
						1712	9									
04	37710 X	26473	-0-	-11237	-0-	1025	1	23979	3	Y	1335	1321	1			34
						1469	9									
05	33858 X	33858	-0-	-0-	-0-	1187	1	31007	3	Y	1513	1524	1			23
						1664	9									
06	31430 X	31430	-0-	-0-	-0-	1124	1	28879	3	Y	1297	1296	1			24
						1427	9									
*07	30587 X	30587	-0-	-0-	-0-	1997	1	27220	3	Y	1245	1251	1			18
						1370	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

*02	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	511	1	15104	3	N	5459	5414	1			128
						6005	9									
*03	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	510	1	15338	3	N	5419	5477	1			70
						5961	9									
*04	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	583	1	14002	3	N	4901	4845	1			126
						5391	9									
*05	20398 X	18253	-0-	-2145	-0-	479	1	12791	3	N	4530	4588	1			68
						4983	9									
*06	19740 X	16394	-0-	-3346	-0-	448	1	11514	3	N	4029	4022	1			75
						4432	9									
*07	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	1285	1	17535	3	N	4156	4171	1			60
						4572	9									

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

02	24612 X	19787	-0-	-4825	-0-	603	1	17975	3	Y	1099	1090	1			26
						1209	9									
03	27373 X	20890	-0-	-6483	-0-	628	1	18997	3	Y	1150	1161	1			15
						1265	9									
04	26490 X	19430	-0-	-7060	-0-	730	1	17623	3	Y	979	969	1			25
						1077	9									
05	23839 X	19585	-0-	-4254	-0-	664	1	17806	3	Y	1014	1024	1			15
						1115	9									
06	21210 X	18059	-0-	-3151	-0-	637	1	16412	3	Y	918	916	1			17
						1010	9									
07	21917 X	18101	-0-	-3816	-0-	1164	1	15937	3	Y	909	913	1			13
						1000	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

02	26208 X	15140	-0-	-11068	-0-	660	1	10978	3	Y	3184	1195	0	2066	1			105
						3502	9											
03	26753 X	20041	-0-	-6712	-0-	686	1	12884	3	Y	5883	1538	0	4309	1			141
						6471	9											
04	25890 X	16254	-0-	-9636	-0-	579	1	10061	3	Y	5104	1985	0	3039	1			221
						5614	9											
05	20336 X	15428	-0-	-4908	-0-	570	1	10237	3	Y	4201	1248	0	3042	1			132
						4621	9											
06	19380 X	14270	-0-	-5110	-0-	625	1	9479	3	Y	3787	658	0	3001	1			260
						4166	9											
07	20026 X	13401	-0-	-6625	-0-	992	1	8333	3	Y	3705	1	0	3818	1			146
						4076	9											

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
*08	41323	X	31644	-0-	-9679	-0-	1641	1	24655	3	Y	4862	4963	1			49
							5348	9									
*09	39990	X	27724	-0-	-12266	-0-	1515	1	20903	3	Y	4824	4636	1			237
							5306	9									
*10	36735	X	24448	-0-	-12287	-0-	1685	1	17226	3	Y	5034	5136	1			135
							5537	9									
*11	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	845	1	19245	3	Y	4286	4299	1			122
							4715	9									
*12	34410	X	24069	-0-	-10341	-0-	821	1	18534	3	Y	4285	4274	1			133
							4714	9									
*01	31651	X	20748	-0-	-10903	-0-	808	1	15893	3	Y	3679	1203	0	2478	1	131
							4047	9									
*02	25872	X	16777	-0-	-9095	-0-	381	1	13463	3	Y	2666	1711	0	1044	1	42
							2933	9									
*03	25637	X	17437	-0-	-8200	-0-	917	1	13660	3	Y	2600	1792	0	811	1	39
							2860	9									
*04	24810	X	19792	-0-	-5018	-0-	1000	1	15535	3	Y	2961	1626	0	1308	1	66
							3257	9									
*05	24056	X	19279	-0-	-4777	-0-	1442	1	14557	3	Y	2982	1904	0	1115	1	29
							3280	9									
*06	20070	X	19379	-0-	-691	-0-	1704	1	14507	3	Y	2880	1542	0	1336	1	31
							3168	9									
*07	20460	X	20226	-0-	-234	-0-	1716	1	15375	3	Y	2850	1204	0	1627	1	50
							3135	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

02	556	X	556	-0-	-0-	-0-	140	1	316	3	Y	91	33	0	57	1	3
							100	9									
03	6448	X	489	-0-	-5959	-0-	37	1	431	3	Y	19	6	0	16	1	-0-
							21	9									
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	X	415	-0-	-1724	-0-	111	1	93	3	Y	192	54	0	132	1	6
							211	9									
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	432	1	259	3	Y	460	72	0	354	1	40
							506	9									
*07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	1254	1	264	3	Y	662	676	1			26
							728	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	44950	X	34039	-0-	-10911	-0-	1823 5152	1 9	27064	3	Y	4684	4782	1			48
*09	43500	X	29595	-0-	-13905	-0-	1684 4935	1 9	22976	3	Y	4486	4319	1			215
*10	39556	X	25692	-0-	-13864	-0-	1851 5152	1 9	18689	3	Y	4684	4774	1			125
*11	26660	X	26660	-0-	-0-	-0-	923 4952	1 9	20785	3	Y	4502	4499	1			128
*12	0	W	25189	-0-	25189	25189	886 4489	1 9	19814	3	Y	4081	4082	1			127
*01	0	W	2682	-0-	2682	27871	107 494	1 9	2081	3	Y	449	183	0	377	1	16
*02	0	W	18168	-0-	18168	46039	487 3344	1 9	14337	3	Y	3040	1868	0	1140	1	48
*03	70041	X	24002	-0-	-46039	-0-	817 3931	1 9	19254	3	Y	3574	2456	0	1112	1	54
*04	26670	X	21102	-0-	-5568	-0-	694 3645	1 9	16763	3	Y	3314	1825	0	1469	1	74
*05	25203	X	21042	-0-	-4161	-0-	828 3435	1 9	16779	3	Y	3123	1997	0	1170	1	30
*06	23220	X	18551	-0-	-4669	-0-	921 3210	1 9	14420	3	Y	2918	1563	0	1354	1	31
*07	23994	X	17326	-0-	-6668	-0-	829 3300	1 9	13197	3	Y	3000	1267	0	1712	1	52

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

*08	65503	X	48958	-0-	-16545	-0-	2621 7332	1 9	39005	3	Y	6665	6812	1			68
*09	63390	X	42249	-0-	-21141	-0-	2400 6969	1 9	32880	3	Y	6335	6103	1			300
*10	58714	X	36516	-0-	-22198	-0-	2631 7296	1 9	26589	3	Y	6633	6756	1			177
*11	36727	X	36727	-0-	-0-	-0-	1298 6155	1 9	29274	3	Y	5595	5613	1			159
*12	53475	X	35335	-0-	-18140	-0-	1262 5841	1 9	28232	3	Y	5310	5304	1			165
*01	48949	X	26783	-0-	-22166	-0-	1081 4672	1 9	21030	3	Y	4247	1392	0	2869	1	151
*02	39424	X	23938	-0-	-15486	-0-	566 3768	1 9	19604	3	Y	3425	2187	0	1335	1	54
*03	37944	X	32623	-0-	-5321	-0-	1103 5347	1 9	26173	3	Y	4861	3333	0	1509	1	73
*04	36720	X	28645	-0-	-8075	-0-	948 4762	1 9	22935	3	Y	4329	2386	0	1919	1	97
*05	35340	X	27734	-0-	-7606	-0-	1090 4518	1 9	22126	3	Y	4107	2626	0	1538	1	40
*06	31560	X	25419	-0-	-6141	-0-	1263 4315	1 9	19841	3	Y	3923	2101	0	1820	1	42
*07	32612	X	24747	-0-	-7865	-0-	1214 4142	1 9	19391	3	Y	3765	1591	0	2150	1	66

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
*08	41757	X	31364	-0-	-10393	-0-	1654 4888	1 9	24822	3	Y	4444	4536	1			45
*09	40410	X	27037	-0-	-13373	-0-	1524 4472	1 9	21041	3	Y	4065	3916	1			194
*10	0	W	23588	-0-	23588	23588	1665 4948	1 9	16975	3	Y	4498	4572	1			120
*11	0	W	23625	-0-	23625	47213	812 4357	1 9	18456	3	Y	3961	3968	1			113
*12	0	W	22850	-0-	22850	70063	799 4066	1 9	17985	3	Y	3696	3694	1			115
*01	90126	X	20063	-0-	-70063	-0-	785 3881	1 9	15397	3	Y	3528	1149	0	2368	1	126
*02	25228	X	15755	-0-	-9473	-0-	403 3463	1 9	11889	3	Y	3148	2002	0	1222	1	50
*03	27275	X	27275	-0-	-0-	-0-	1413 3104	1 9	22758	3	Y	2822	1948	0	882	1	42
*04	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	1413 1878	1 9	22508	3	Y	1707	948	0	763	1	38
*05	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	1729 2871	1 9	23433	3	Y	2610	1654	0	969	1	25
*06	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	2065 2807	1 9	21892	3	Y	2552	1366	0	1184	1	27
*07	26040	X	23517	-0-	-2523	-0-	1836 2750	1 9	18931	3	Y	2500	1056	0	1427	1	44

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

02	43232	X	29302	-0-	-13930	-0-	837 4895	1 9	23570	3	Y	4450	4419	1			105
03	41013	X	30331	-0-	-10682	-0-	851 4890	1 9	24590	3	Y	4445	4493	1			57
04	39690	X	27915	-0-	-11775	-0-	978 4264	1 9	22673	3	Y	3876	3834	1			99
05	36146	X	24575	-0-	-11571	-0-	799 3159	1 9	20617	3	Y	2872	2928	1			43
06	32610	X	28869	-0-	-3741	-0-	936 4113	1 9	23820	3	Y	3739	3712	1			70
07	32457	X	28127	-0-	-4330	-0-	1662 3854	1 9	22611	3	Y	3504	3523	1			51

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

*12	47895	X	30809	-0-	-17086	-0-	303 6920	1 9	23586	3	Y	6291	6605	1			84
*01	47895	X	25002	-0-	-22893	-0-	296 6034	1 9	18672	3	Y	5485	3958	0	1451	1	160
*02	37212	X	21695	-0-	-15517	-0-	242 4632	1 9	16821	3	Y	4211	1551	0	2682	1	138
*03	30628	X	20115	-0-	-10513	-0-	232 4742	1 9	15141	3	Y	4311	1143	0	3203	1	103
*04	29820	X	29804	-0-	-16	-0-	1303 5684	1 9	22817	3	Y	5167	1994	0	3052	1	224
*05	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	1196 4859	1 9	21201	3	Y	4417	1310	0	3192	1	139
*06	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	1146 4367	1 9	20264	3	Y	3970	847	0	3202	1	60
*07	24603	X	24603	-0-	-0-	-0-	1075 4714	1 9	18814	3	Y	4285	123	0	4043	1	179

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*12	53382 X	39041	-0-	-14341	-0-	375	1	30695	3	Y	7246	7607	1			97
						7971	9									
*01	53382 X	28977	-0-	-24405	-0-	333	1	22476	3	Y	5607	4054	0	1486	1	164
						6168	9									
*02	42392 X	30746	-0-	-11646	-0-	329	1	24629	3	Y	5262	1925	0	3328	1	173
						5788	9									
*03	38812 X	31639	-0-	-7173	-0-	328	1	25513	3	Y	5271	1399	0	3919	1	126
						5798	9									
*04	37770 X	27653	-0-	-10117	-0-	299	1	22239	3	Y	4650	1808	0	2767	1	201
						5115	9									
*05	27094 X	24968	-0-	-2126	-0-	267	1	19829	3	Y	4429	1307	0	3184	1	139
						4872	9									
*06	26220 X	23535	-0-	-2685	-0-	254	1	18912	3	Y	3972	848	0	3203	1	60
						4369	9									
*07	27094 X	21192	-0-	-5902	-0-	191	1	16857	3	Y	3767	108	0	3562	1	157
						4144	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

*12	47957 X	31597	-0-	-16360	-0-	1201	1	23828	3	Y	5971	6243	1			80
						6568	9									
*01	47957 X	26904	-0-	-21053	-0-	1337	1	20002	3	Y	5059	3652	0	1339	1	148
						5565	9									
*02	36736 X	25196	-0-	-11540	-0-	1189	1	19377	3	Y	4209	1546	0	2673	1	138
						4630	9									
*03	41137 X	27636	-0-	-13501	-0-	1160	1	21610	3	Y	4424	1172	0	3284	1	106
						4866	9									
*04	39810 X	27062	-0-	-12748	-0-	1224	1	21568	3	Y	3882	1510	0	2310	1	168
						4270	9									
*05	31589 X	25842	-0-	-5747	-0-	1165	1	20708	3	Y	3608	1066	0	2597	1	113
						3969	9									
*06	27000 X	24371	-0-	-2629	-0-	1136	1	19689	3	Y	3224	688	0	2600	1	49
						3546	9									
*07	27962 X	23340	-0-	-4622	-0-	1125	1	18891	3	Y	3022	87	0	2858	1	126
						3324	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

02	42448 X	27000	-0-	-15448	-0-	143	1	22542	3	Y	3923	3892	1			92
						4315	9									
03	35402 X	27619	-0-	-7783	-0-	749	1	21949	3	Y	4474	4508	1			58
						4921	9									
04	34260 X	27293	-0-	-6967	-0-	941	1	21999	3	Y	3957	3914	1			101
						4353	9									
05	34720 X	29487	-0-	-5233	-0-	912	1	24485	3	Y	3718	3763	1			56
						4090	9									
06	29160 X	27469	-0-	-1691	-0-	877	1	22622	3	Y	3609	3598	1			67
						3970	9									
07	29884 X	27130	-0-	-2754	-0-	1599	1	21867	3	Y	3331	3350	1			48
						3664	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	43695	X	43695	-0-	-0-	-0-	2078	1	34874	3	Y	6130	2924	0	5056	1	263
							6743	9									
03	51028	X	51028	-0-	-0-	-0-	2067	1	39370	3	Y	8719	2308	0	6465	1	209
							9591	9									
04	45284	X	45284	-0-	-0-	-0-	1971	1	34633	3	Y	7891	3066	0	4692	1	342
							8680	9									
05	50964	X	43761	-0-	-7203	-0-	1880	1	33356	3	Y	7750	2284	0	5564	1	244
							8525	9									
06	49380	X	41951	-0-	-7429	-0-	1869	1	32240	3	Y	7129	1520	0	5745	1	108
							7842	9									
07	51026	X	40839	-0-	-10187	-0-	1881	1	31417	3	Y	6855	197	0	6480	1	286
							7541	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

02	41151	X	41151	-0-	-0-	-0-	1848	1	30889	3	Y	7649	2789	0	4822	1	251
							8414	9									
03	53931	X	53931	-0-	-0-	-0-	2204	1	41752	3	Y	9068	2394	0	6708	1	217
							9975	9									
04	50487	X	50487	-0-	-0-	-0-	2228	1	38980	3	Y	8435	3275	0	5012	1	365
							9279	9									
05	49809	X	49809	-0-	-0-	-0-	2179	1	38519	3	Y	8283	2441	0	5947	1	260
							9111	9									
06	52200	X	50349	-0-	-1851	-0-	2269	1	39461	3	Y	7835	1669	0	6308	1	118
							8619	9									
07	53940	X	53568	-0-	-372	-0-	2512	1	42280	3	Y	7978	229	0	7534	1	333
							8776	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

02	11788	X	8841	-0-	-2947	-0-	457	1	5864	3	Y	1905	1924	1			32
							424	4	2096	9							
03	11346	X	9385	-0-	-1961	-0-	556	1	6264	3	Y	1984	1961	1			55
							383	4	2182	9							
04	10050	X	8102	-0-	-1948	-0-	407	1	5443	3	Y	2047	2066	1			36
							2252	9									
05	10199	X	7338	-0-	-2861	-0-	410	1	4869	3	Y	1692	1686	1			42
							198	4	1861	9							
06	9870	X	7140	-0-	-2730	-0-	375	1	4763	3	Y	1764	1761	1			45
							62	4	1940	9							
07	9796	X	7020	-0-	-2776	-0-	289	1	4586	3	Y	1875	129	0	1690	1	101
							82	4	2063	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

02	19376	X	7724	-0-	-11652	-0-	399	1	5116	3	Y	1672	1675	1			28
							370	4	1839	9							
03	19096	X	8509	-0-	-10587	-0-	500	1	5635	3	Y	1845	1822	1			51
							344	4	2030	9							
04	13320	X	7342	-0-	-5978	-0-	369	1	4937	3	Y	1851	1869	1			33
							2036	9									
05	9424	X	7257	-0-	-2167	-0-	405	1	4810	3	Y	1678	1670	1			41
							196	4	1846	9							
06	8280	X	6486	-0-	-1794	-0-	349	1	4397	3	Y	1529	1531	1			39
							58	4	1682	9							
07	8556	X	6953	-0-	-1603	-0-	295	1	4657	3	Y	1743	119	0	1569	1	94
							84	4	1917	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22932	X	13826	-0-	-9106	-0-	756	1	9567	3	Y	2546	2550	1			42
							702	4	2801	9							
03	19499	X	14317	-0-	-5182	-0-	983	1	9743	3	Y	2649	2618	1			73
							677	4	2914	9							
04	14760	X	12321	-0-	-2439	-0-	947	1	8578	3	Y	2542	2570	1			45
							2796	9									
05	15314	X	13791	-0-	-1523	-0-	875	1	9609	3	Y	2622	2603	1			64
							423	4	2884	9							
06	14820	X	12638	-0-	-2182	-0-	717	1	9029	3	Y	2521	2521	1			64
							119	4	2773	9							
07	15314	X	9771	-0-	-5543	-0-	486	1	7069	3	Y	1889	131	0	1721	1	101
							138	4	2078	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53564	X	40939	-0-	-12625	-0-	1918	1	32090	3	Y	6301	2322	0	4015	1	207
							6931	9									
03	59985	X	55606	-0-	-4379	-0-	2321	1	44098	3	Y	8352	2199	0	6160	1	200
							9187	9									
04	58050	X	51385	-0-	-6665	-0-	2325	1	40763	3	Y	7543	2931	0	4485	1	327
							8297	9									
05	49693	X	49342	-0-	-351	-0-	2223	1	39349	3	Y	7064	2086	0	5083	1	222
							7770	9									
06	53820	X	47441	-0-	-6379	-0-	2210	1	38218	3	Y	6375	1360	0	5141	1	96
							7013	9									
07	55614	X	44889	-0-	-10725	-0-	2172	1	36330	3	Y	5806	167	0	5493	1	242
							6387	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63196	X	45770	-0-	-17426	-0-	2125	1	35670	3	Y	7250	2658	0	4595	1	238
							7975	9									
03	70804	X	51481	-0-	-19323	-0-	2132	1	40624	3	Y	7932	2099	0	5881	1	190
							8725	9									
04	68520	X	47329	-0-	-21191	-0-	2109	1	37054	3	Y	7424	2882	0	4411	1	321
							8166	9									
05	54219	X	46071	-0-	-8148	-0-	2034	1	36072	3	Y	7241	2134	0	5200	1	228
							7965	9									
06	49830	X	43968	-0-	-5862	-0-	1988	1	34650	3	Y	6664	1421	0	5370	1	101
							7330	9									
07	51491	X	43965	-0-	-7526	-0-	2051	1	34525	3	Y	6717	193	0	6345	1	280
							7389	9									

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53900	X	27144	-0-	-26756	-0-	691	1	24702	3	Y	1592	1018	0	621	1	25
							1751	9									
03	59675	X	19755	-0-	-39920	-0-	709	1	17297	3	Y	1590	1095	0	496	1	24
							1749	9									
04	40020	X	14219	-0-	-25801	-0-	492	1	12177	3	Y	1409	777	0	625	1	31
							1550	9									
05	30039	X	13681	-0-	-16358	-0-	565	1	11665	3	Y	1319	843	0	494	1	13
							1451	9									
06	29070	X	12489	-0-	-16581	-0-	648	1	10421	3	Y	1291	691	0	599	1	14
							1420	9									
07	30039	X	12000	-0-	-18039	-0-	612	1	10056	3	Y	1211	512	0	692	1	21
							1332	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272729 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10836 04/22/2014

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

*12	100192	X	100192	-0-	-0-	-0-	800	1	79294	3	Y	18271	18568	1					244
							20098	9											
*01	84909	X	78726	-0-	-6183	-0-	632	1	59107	3	Y	17261	12440	0	4561	1			504
							18987	9											
*02	83643	X	83643	-0-	-0-	-0-	594	1	66106	3	Y	15403	5643	0	9758	1			506
							16943	9											
*03	96005	X	96005	-0-	-0-	-0-	683	1	74766	3	Y	18687	4931	0	13815	1			447
							20556	9											
*04	82170	X	51941	-0-	-30229	-0-	372	1	41021	3	Y	9589	3802	0	5819	1			415
							10548	9											
*05	86335	X	19949	-0-	-66386	-0-	177	1	13199	3	Y	5975	1805	0	4397	1			188
							6573	9											
*06	83550	X	27363	-0-	-56187	-0-	257	1	19386	3	Y	7018	1280	0	5542	1			384
							7720	9											
*07	86335	X	27072	-0-	-59263	-0-	1722	1	19697	3	Y	5139	3	0	5318	1			202
							5653	9											

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

*08	59768	X	49807	-0-	-9961	-0-	1458	1	43078	3	Y	4792	4841	1					125
							5271	9											
*09	57840	X	39894	-0-	-17946	-0-	1040	1	34066	3	Y	4353	4258	1					220
							4788	9											
*10	59768	X	49464	-0-	-10304	-0-	2898	1	43498	3	Y	2789	2968	1					41
							3068	9											
*11	57840	X	-0-	-0-	-57840	-0-					Y	-0-	41	1					-0-
*12	51956	X	25274	-0-	-26682	-0-	928	1	21234	3	Y	2829	2741	1					88
							3112	9											
*01	49817	X	25643	-0-	-24174	-0-	967	1	21953	3	Y	2475	809	0	1666	1			88
							2723	9											
*02	44688	X	23833	-0-	-20855	-0-	590	1	21171	3	Y	1884	1206	0	736	1			30
							2072	9											
*03	49476	X	22997	-0-	-26479	-0-	813	1	20013	3	Y	1974	1359	0	615	1			30
							2171	9											
*04	24450	X	21306	-0-	-3144	-0-	738	1	18413	3	Y	1959	1078	0	867	1			44
							2155	9											
*05	26381	X	20627	-0-	-5754	-0-	855	1	17673	3	Y	1908	1219	0	714	1			19
							2099	9											
*06	25530	X	19342	-0-	-6188	-0-	1019	1	16356	3	Y	1788	958	0	830	1			19
							1967	9											
07	26381	X	18926	-0-	-7455	-0-	985	1	16123	3	Y	1653	699	0	944	1			29
							1818	9											

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
*08	79050 X	38865	-0-	-40185	-0-	1091	1	31883	3	Y	5355	5240	1			139
						5891	9									
*09	76500 X	53938	-0-	-22562	-0-	1388	1	45083	3	Y	6788	6584	1			343
						7467	9									
*10	88503 X	88503	-0-	-0-	-0-	5010	1	76466	3	Y	6388	6636	1			95
						7027	9									
*11	76500 X	43165	-0-	-33335	-0-	1568	1	35997	3	Y	5091	5041	1			145
						5600	9									
*12	55738 X	39064	-0-	-16674	-0-	1442	1	32806	3	Y	4378	4387	1			136
						4816	9									
*01	79050 X	29622	-0-	-49428	-0-	1251	1	24771	3	Y	3273	1076	0	2216	1	117
						3600	9									
*02	71400 X	29251	-0-	-42149	-0-	711	1	25368	3	Y	2884	1835	0	1120	1	46
						3172	9									
*03	79050 X	42493	-0-	-36557	-0-	1543	1	37461	3	Y	3172	2182	0	988	1	48
						3489	9									
*04	43170 X	39976	-0-	-3194	-0-	1417	1	34930	3	Y	3299	1814	0	1459	1	74
						3629	9									
*05	39060 X	26049	-0-	-13011	-0-	1040	1	21424	3	Y	3259	2082	0	1219	1	32
						3585	9									
*06	41130 X	28043	-0-	-13087	-0-	1475	1	23765	3	Y	2548	1368	0	1185	1	27
						2803	9									
07	42501 X	26705	-0-	-15796	-0-	139	1	23851	3	Y	2468	1043	0	1409	1	43
						2715	9									

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

*11	90388 X	90388	-0-	-0-	-0-	660	1	76096	3	Y	12393	12390	1			352
						13632	9									
*12	90892 X	70623	-0-	-20269	-0-	497	1	59677	3	Y	9499	9556	1			295
						10449	9									
*01	90892 X	61441	-0-	-29451	-0-	452	1	49065	3	Y	10840	3512	0	7237	1	386
						11924	9									
*02	82096 X	60884	-0-	-21212	-0-	339	1	51886	3	Y	7872	5051	0	3082	1	125
						8659	9									
*03	90892 X	55299	-0-	-35593	-0-	344	1	46796	3	Y	7417	5115	0	2316	1	111
						8159	9									
*04	87960 X	16404	-0-	-71556	-0-	110	1	13948	3	Y	2133	1217	0	979	1	48
						2346	9									
*05	70618 X	47759	-0-	-22859	-0-	359	1	38253	3	Y	8315	5223	0	3059	1	81
						9147	9									
*06	65220 X	16954	-0-	-48266	-0-	154	1	13830	3	Y	2700	1475	0	1277	1	29
						2970	9									
*07	67394 X	46966	-0-	-20428	-0-	374	1	39165	3	Y	6752	2834	0	3829	1	118
						7427	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	103590	X	92407	-0-	-11183	-0-	686	1	76354	3	Y	13970	13947	1			397
							15367	9									
*12	107043	X	93810	-0-	-13233	-0-	695	1	79078	3	Y	12761	12762	1			396
							14037	9									
*01	107043	X	68460	-0-	-38583	-0-	518	1	56502	3	Y	10400	3406	0	7019	1	371
							11440	9									
*02	96684	X	67548	-0-	-29136	-0-	387	1	58101	3	Y	8236	5265	0	3212	1	130
							9060	9									
*03	107043	X	60839	-0-	-46204	-0-	397	1	51378	3	Y	8240	5676	0	2570	1	124
							9064	9									
*04	103590	X	57362	-0-	-46228	-0-	381	1	48412	3	Y	7790	4289	0	3451	1	174
							8569	9									
*05	79298	X	52709	-0-	-26589	-0-	391	1	44535	3	Y	7075	4528	0	2652	1	69
							7783	9									
*06	72360	X	48074	-0-	-24286	-0-	418	1	40657	3	Y	6363	3410	0	2954	1	68
							6999	9									
*07	74772	X	42989	-0-	-31783	-0-	357	1	36312	3	Y	5745	2430	0	3283	1	100
							6320	9									

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

*11	98160	X	69915	-0-	-28245	-0-	512	1	58834	3	Y	9608	9616	1			273
							10569	9									
*12	101432	X	68639	-0-	-32793	-0-	482	1	58927	3	Y	8391	8404	1			260
							9230	9									
*01	87234	X	58709	-0-	-28525	-0-	385	1	50671	3	Y	6957	2277	0	4692	1	248
							7653	9									
*02	69496	X	50660	-0-	-18836	-0-	286	1	44425	3	Y	5408	3459	0	2111	1	86
							5949	9									
*03	72261	X	46528	-0-	-25733	-0-	291	1	40442	3	Y	5268	3631	0	1644	1	79
							5795	9									
*04	69930	X	41426	-0-	-28504	-0-	272	1	35655	3	Y	4999	2752	0	2214	1	112
							5499	9									
*05	60667	X	37774	-0-	-22893	-0-	272	1	32611	3	Y	4446	2847	0	1668	1	43
							4891	9									
*06	56820	X	33186	-0-	-23634	-0-	245	1	28341	3	Y	4182	2240	0	1940	1	45
							4600	9									
*07	56079	X	36081	-0-	-19998	-0-	1260	1	31094	3	Y	3388	1435	0	1939	1	59
							3727	9									

MORGAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273082 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

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 10907 07/31/2014

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

02	17836	X	12287	-0-	-5549	-0-	605	1	10400	3	N	1165	460	0	795	1	38
							1282	9									
03	17763	X	16579	-0-	-1184	-0-	608	1	11777	3	N	3813	989	0	2771	1	91
							4194	9									
04	17190	X	14359	-0-	-2831	-0-	557	1	9928	3	N	3522	1368	0	2093	1	152
							3874	9									
05	16678	X	15426	-0-	-1252	-0-	578	1	10396	3	N	4047	1185	0	2887	1	127
							4452	9									
06	16140	X	10979	-0-	-5161	-0-	588	1	9130	3	N	1146	212	0	975	1	86
							1261	9									
07	16585	X	9737	-0-	-6848	-0-	915	1	7730	3	N	993	1040	1			39
							1092	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 04/01/2014 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
*12	83948	X	41590	-0-	-42358	-0-	305	1	34067	3	Y	6562	6672	1			87
							7218	9									
*01	83948	X	26436	-0-	-57512	-0-	148	1	20380	3	Y	5371	3879	0	1422	1	157
							5908	9									
*02	75824	X	2775	-0-	-73049	-0-	14	1	2219	3	Y	493	232	0	402	1	16
							542	9									
*03	49445	X	1231	-0-	-48214	-0-	6	1	995	3	Y	209	58	0	162	1	5
							230	9									
*04	40260	X	-0-	-0-	-40260	-0-					Y	-0-	2	0	3	1	-0-
*05	31155	X	11224	-0-	-19931	-0-	56	1	8334	3	Y	2576	726	0	1769	1	81
							2834	9									
*06	25590	X	15439	-0-	-10151	-0-	90	1	12096	3	Y	2957	537	0	2335	1	166
							3253	9									
*07	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	1150	1	9501	3	Y	3759	1	0	3776	1	148
							4135	9									

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

02	47180	X	25393	-0-	-21787	-0-	652	1	23291	3	N	1318	853	0	521	1	21
							1450	9									
03	52235	X	26498	-0-	-25737	-0-	994	1	24140	3	N	1240	855	0	387	1	19
							1364	9									
04	31350	X	24419	-0-	-6931	-0-	889	1	21927	3	N	1457	800	0	643	1	33
							1603	9									
05	28117	X	23098	-0-	-5019	-0-	975	1	20232	3	N	1719	1094	0	641	1	17
							1891	9									
06	27210	X	19441	-0-	-7769	-0-	1045	1	16707	3	N	1535	823	0	713	1	16
							1689	9									
07	28117	X	18623	-0-	-9494	-0-	988	1	16092	3	N	1403	593	0	801	1	25
							1543	9									

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

02	79128	X	55816	-0-	-23312	-0-	321	1	48695	3	Y	6182	3958	0	2415	1	98
							6800	9									
03	78306	X	55690	-0-	-22616	-0-	357	1	48476	3	Y	6234	4294	0	1944	1	94
							6857	9									
04	75780	X	50384	-0-	-25396	-0-	340	1	43765	3	Y	5708	3145	0	2530	1	127
							6279	9									
05	74121	X	47594	-0-	-26527	-0-	337	1	41386	3	Y	5337	3413	0	1999	1	52
							5871	9									
06	61170	X	42201	-0-	-18969	-0-	328	1	36646	3	Y	4752	2547	0	2206	1	51
							5227	9									
07	61783	X	38434	-0-	-23349	-0-	286	1	33506	3	Y	4220	1785	0	2412	1	74
							4642	9									

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

02	81900	X	40651	-0-	-41249	-0-	101	1	37641	3	Y	2568	2544	1			169
							84	4	2825	9							
03	76415	X	41817	-0-	-34598	-0-	103	1	39005	3	Y	2317	2358	1			128
							160	4	2549	9							
04	67170	X	35187	-0-	-31983	-0-	137	1	32710	3	Y	1881	1941	1			68
							271	4	2069	9							
05	56389	X	32792	-0-	-23597	-0-	112	1	30639	3	Y	1666	1674	1			60
							208	4	1833	9							
06	50970	X	29587	-0-	-21383	-0-	72	1	27648	3	Y	1663	1601	1			122
							38	4	1829	9							
07	45012	X	28024	-0-	-16988	-0-	67	1	26219	3	Y	1566	226	0	1371	1	91
							15	4	1723	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

02	65464 X	29817	-0-	-35647	-0-	1181	1	25622	3	N	2740	2819	1			101
						3014	9									
03	60667 X	33753	-0-	-26914	-0-	31353	3	5	4	N	2177	2260	1			18
						2395	9									
04	40530 X	29450	-0-	-11080	-0-	535	1	25853	3	N	2683	2631	1			70
						111	4	2951	9							
05	33015 X	32497	-0-	-518	-0-	647	1	28508	3	N	2888	2914	1			44
						165	4	3177	9							
06	32670 X	25451	-0-	-7219	-0-	509	1	22096	3	N	2458	2474	1			28
						142	4	2704	9							
07	33759 X	23288	-0-	-10471	-0-	519	1	19843	3	N	2188	636	0	1535	1	45
						519	4	2407	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	67642	-0-	67642	67642	975	1	38135	3	N	25938	25017	0	395	1	526
						28532	9									
07	T. A.	90595	-0-	90595	158237	763	1	67014	3	N	20744	21035	0	68	1	167
						22818	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

*02	88704 X	69474	-0-	-19230	-0-	380	1	59385	3	N	8826	8778	1			207
						9709	9									
*03	98208 X	61921	-0-	-36287	-0-	314	1	53058	3	N	7772	7879	1			100
						8549	9									
*04	95040 X	48582	-0-	-46458	-0-	272	1	41842	3	N	5880	5829	1			151
						6468	9									
*05	90117 X	43382	-0-	-46735	-0-	237	1	37273	3	N	5338	5409	1			80
						5872	9									
*06	79770 X	38174	-0-	-41596	-0-	203	1	32892	3	N	4617	4611	1			86
						5079	9									
07	76911 X	31642	-0-	-45269	-0-	1313	1	26184	3	N	3768	3799	1			55
						4145	9									

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

02	70728 X	40722	-0-	-30006	-0-	79	1	38103	3	Y	2232	2217	1			147
						85	4	2455	9							
03	106609 X	39356	-0-	-67253	-0-	82	1	36878	3	Y	2040	2074	1			113
						152	4	2244	9							
04	103170 X	33308	-0-	-69862	-0-	109	1	31121	3	Y	1655	1708	1			60
						257	4	1821	9							
05	56978 X	30754	-0-	-26224	-0-	92	1	28791	3	Y	1524	1529	1			55
						195	4	1676	9							
06	54090 X	27784	-0-	-26306	-0-	62	1	26271	3	Y	1286	1246	1			95
						36	4	1415	9							
07	45074 X	25583	-0-	-19491	-0-	54	1	24187	3	Y	1207	174	0	1058	1	70
						14	4	1328	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	341936	X	36931	-0-	-305005	-0-	233	1	29273	3	N	6750	6771	0			80
							7425	9									
03	378572	X	42582	-0-	-335990	-0-	353	1	34815	3	N	6740	6746	0	21	1	53
							7414	9									
04	366360	X	19438	-0-	-346922	-0-	290	1	15795	3	N	3048	3055	0			46
							3353	9									
05	71331	X	31544	-0-	-39787	-0-	1616	1	23188	3	N	6127	6052	0	63	1	58
							6740	9									
06	45810	X	30930	-0-	-14880	-0-	1210	1	24658	3	N	4602	4496	0	71	1	93
							5062	9									
07	42594	X	23461	-0-	-19133	-0-	1315	1	17392	3	N	4322	4366	0	14	1	35
							4754	9									

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60284	X	35794	-0-	-24490	-0-	176	1	27109	3	N	7735	7762	0			91
							8509	9									
03	66743	X	37274	-0-	-29469	-0-	244	1	27936	3	N	8267	8268	0	25	1	65
							9094	9									
04	64590	X	31355	-0-	-33235	-0-	695	1	23236	3	N	6749	6713	0			101
							7424	9									
05	66743	X	34696	-0-	-32047	-0-	1795	1	25906	3	N	6359	6334	0	66	1	60
							6995	9									
06	46440	X	35110	-0-	-11330	-0-	1385	1	27690	3	N	5486	5350	0	85	1	111
							6035	9									
07	39618	X	27911	-0-	-11707	-0-	1574	1	20619	3	N	5198	5250	0	17	1	42
							5718	9									

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47544	X	20344	-0-	-27200	-0-	406	1	15846	3	N	3720	3761	0			44
							4092	9									
03	52638	X	9172	-0-	-43466	-0-	485	1	5474	3	N	2921	2933	0	9	1	23
							3213	9									
04	50940	X	23071	-0-	-27869	-0-	1172	1	17016	3	N	4439	4395	0			67
							4883	9									
05	52638	X	25143	-0-	-27495	-0-	1326	1	19121	3	N	4269	4251	0	45	1	40
							4696	9									
06	36810	X	25133	-0-	-11677	-0-	990	1	20162	3	N	3619	3530	0	56	1	73
							3981	9									
07	23839	X	18789	-0-	-5050	-0-	1080	1	14123	3	N	3260	3296	0	11	1	26
							3586	9									

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
02	73640	X	60848	-0-	-12792	-0-	1791	1	53424	3	Y	5121	5107	1			120
							5633	9									
03	81530	X	54126	-0-	-27404	-0-	1588	1	47958	3	Y	4164	4230	1			54
							4580	9									
04	78900	X	17426	-0-	-61474	-0-	628	1	15155	3	Y	1494	1510	1			38
							1643	9									
05	78430	X	-0-	-0-	-78430	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
06	75240	X	12927	-0-	-62313	-0-	447	1	11550	3	Y	845	829	1			16
							930	9									
07	67363	X	44997	-0-	-22366	-0-	196	1	41905	3	Y	2633	2611	1			38
							2896	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	118272 X	62601	-0-	-55671	-0-	869	1	54087	3	Y	6862	6759	1			165
						97	4	7548	9							
03	61079 X	61079	-0-	-0-	-0-	878	1	53042	3	Y	6429	6504	1			90
						87	4	7072	9							
04	105270 X	51482	-0-	-53788	-0-	832	1	44700	3	Y	5409	5357	1			142
						5950	9									
05	89931 X	46657	-0-	-43274	-0-	1001	1	40549	3	Y	4643	4706	1			79
						5107	9									
06	78660 X	39866	-0-	-38794	-0-	1030	1	34581	3	Y	3868	3854	1			93
						4255	9									
07	69316 X	35724	-0-	-33592	-0-	1450	1	30608	3	Y	3333	5	0	3285	1	136
						3666	9									

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
02	127876 X	63803	-0-	-64073	-0-	863	1	54375	3	Y	7699	7584	1			185
						96	4	8469	9							
03	60810 X	60810	-0-	-0-	-0-	859	1	52220	3	Y	6951	7038	1			98
						85	4	7646	9							
04	114690 X	50795	-0-	-63895	-0-	812	1	43941	3	Y	5493	5447	1			144
						6042	9									
05	96193 X	44687	-0-	-51506	-0-	956	1	38997	3	Y	4304	4375	1			73
						4734	9									
06	79440 X	36469	-0-	-42971	-0-	938	1	31689	3	Y	3493	3482	1			84
						3842	9									
07	70649 X	30111	-0-	-40538	-0-	112	1	26549	3	Y	3136	5	0	3087	1	128
						3450	9									

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
02	136864 X	67715	-0-	-69149	-0-	945	1	59569	3	Y	6450	6362	1			155
						106	4	7095	9							
03	63574 X	63574	-0-	-0-	-0-	922	1	56016	3	Y	5950	6021	1			84
						91	4	6545	9							
04	108450 X	53304	-0-	-55146	-0-	869	1	47047	3	Y	4898	4853	1			129
						5388	9									
05	93465 X	47740	-0-	-45725	-0-	1030	1	42098	3	Y	4193	4250	1			72
						4612	9									
06	76470 X	41102	-0-	-35368	-0-	1067	1	36100	3	Y	3577	3563	1			86
						3935	9									
07	74958 X	37811	-0-	-37147	-0-	1537	1	32690	3	Y	3258	5	0	3206	1	133
						3584	9									

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134456 X	59715	-0-	-74741	-0-	781	1	49148	3	Y	8817	8686	1			212
						87	4	9699	9							
03	56802 X	56802	-0-	-0-	-0-	774	1	46999	3	Y	8138	8236	1			114
						77	4	8952	9							
04	113490 X	46196	-0-	-67294	-0-	724	1	39121	3	Y	5774	5736	1			152
						6351	9									
05	90520 X	40323	-0-	-50197	-0-	834	1	34015	3	Y	4976	5043	1			85
						5474	9									
06	72660 X	33571	-0-	-39089	-0-	833	1	28136	3	Y	4184	4169	1			100
						4602	9									
07	66123 X	29275	-0-	-36848	-0-	1132	1	24043	3	Y	3727	6	0	3669	1	152
						4100	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	88139 X	88139	-0-	-0-	-0-	508	1	71802	3	Y	14390	14275	1			338
						15829	9									
03	89723 X	89723	-0-	-0-	-0-	486	1	73368	3	Y	14426	14578	1			186
						15869	9									
04	79968 X	79968	-0-	-0-	-0-	512	1	65863	3	Y	12357	12226	1			317
						13593	9									
05	79781 X	79781	-0-	-0-	-0-	481	1	65758	3	Y	12311	12443	1			185
						13542	9									
06	69917 X	69917	-0-	-0-	-0-	423	1	57877	3	Y	10561	10549	1			197
						11617	9									
*07	67621 X	67621	-0-	-0-	-0-	635	1	56241	3	Y	9768	9823	1			142
						10745	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

02	88284 X	60037	-0-	-28247	-0-	296	1	48763	3	Y	9980	9906	1			234
						10978	9									
03	97743 X	60509	-0-	-37234	-0-	279	1	49628	3	Y	9638	9748	1			124
						10602	9									
04	94590 X	51919	-0-	-42671	-0-	283	1	43115	3	Y	7746	7672	1			198
						8521	9									
05	51678 X	51678	-0-	-0-	-0-	259	1	42979	3	Y	7673	7756	1			115
						8440	9									
06	64560 X	47673	-0-	-16887	-0-	235	1	39963	3	Y	6795	6783	1			127
						7475	9									
07	66464 X	28324	-0-	-38140	-0-	206	1	23904	3	Y	3831	3902	1			56
						4214	9									

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

02	56056 X	30588	-0-	-25468	-0-	132	1	23396	3	N	6418	6443	0			76
						7060	9									
03	62062 X	27719	-0-	-34343	-0-	224	1	20739	3	N	6142	6150	0	19	1	49
						6756	9									
04	60060 X	22385	-0-	-37675	-0-	886	1	15967	3	N	5029	5003	0			75
						5532	9									
05	27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	1435	1	20737	3	N	4424	4411	0	46	1	42
						4866	9									
06	39360 X	26819	-0-	-12541	-0-	1060	1	21801	3	N	3598	3512	0	55	1	73
						3958	9									
07	33852 X	20254	-0-	-13598	-0-	1169	1	15338	3	N	3406	3441	0	11	1	27
						3747	9									

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

02	91056 X	35099	-0-	-55957	-0-	256	1	27729	3	N	6467	6492	0			76
						7114	9									
03	100812 X	32605	-0-	-68207	-0-	359	1	25467	3	N	6163	6171	0	19	1	49
						6779	9									
04	97560 X	27066	-0-	-70494	-0-	235	1	21470	3	N	4874	4850	0			73
						5361	9									
05	25996 X	25996	-0-	-0-	-0-	758	1	19988	3	N	4773	4751	0	50	1	45
						5250	9									
06	46020 X	27363	-0-	-18657	-0-	1112	1	21810	3	N	4037	3938	0	62	1	82
						4441	9									
07	38874 X	21233	-0-	-17641	-0-	1208	1	15979	3	N	3678	3718	0	12	1	30
						4046	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95788	X	66120	-0-	-29668	-0-	147	1	62252	3	Y	3256	3237	1			214
							139	4	3582	9							
03	106051	X	73171	-0-	-32880	-0-	247	1	67327	3	Y	4836	4783	1			267
							277	4	5320	9							
04	102630	X	58471	-0-	-44159	-0-	208	1	52997	3	Y	4388	4496	1			159
							439	4	4827	9							
05	106051	X	55059	-0-	-50992	-0-	171	1	50243	3	Y	3913	3930	1			142
							341	4	4304	9							
06	102630	X	48347	-0-	-54283	-0-	117	1	44604	3	Y	3241	3145	1			238
							61	4	3565	9							
07	73191	X	49479	-0-	-23712	-0-	108	1	45944	3	Y	3092	445	0	2705	1	180
							26	4	3401	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90104	X	71260	-0-	-18844	-0-	367	1	58789	3	Y	11004	10932	1			259
							12104	9									
03	99758	X	69994	-0-	-29764	-0-	315	1	58222	3	Y	10415	10540	1			134
							11457	9									
04	96540	X	56695	-0-	-39845	-0-	307	1	47755	3	Y	7848	7781	1			201
							8633	9									
05	99758	X	60318	-0-	-39440	-0-	298	1	50623	3	Y	8543	8615	1			129
							9397	9									
06	96540	X	52772	-0-	-43768	-0-	259	1	44585	3	Y	7207	7201	1			135
							7928	9									
07	78895	X	49870	-0-	-29025	-0-	349	1	42305	3	Y	6560	6600	1			95
							7216	9									

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
02	88228	X	55323	-0-	-32905	-0-	279	1	44913	3	Y	9210	9146	1			216
							10131	9									
03	97681	X	56861	-0-	-40820	-0-	265	1	46549	3	Y	9134	9232	1			118
							10047	9									
04	94530	X	35780	-0-	-58750	-0-	200	1	29513	3	Y	5515	5492	1			141
							6067	9									
05	97681	X	53105	-0-	-44576	-0-	266	1	44157	3	Y	7893	7915	1			119
							8682	9									
06	94530	X	46412	-0-	-48118	-0-	229	1	38866	3	Y	6652	6647	1			124
							7317	9									
07	61256	X	42915	-0-	-18341	-0-	315	1	36099	3	Y	5910	5948	1			86
							6501	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105672	X	78761	-0-	-26911	-0-	338	1	62231	3	Y	14720	14612	1			346
							16192	9									
03	116994	X	82460	-0-	-34534	-0-	340	1	65787	3	Y	14848	15002	1			192
							16333	9									
04	113220	X	71981	-0-	-41239	-0-	387	1	59047	3	Y	11406	11306	1			292
							12547	9									
05	116994	X	71394	-0-	-45600	-0-	332	1	57969	3	Y	11903	12016	1			179
							13093	9									
06	113220	X	64680	-0-	-48540	-0-	308	1	52844	3	Y	10480	10463	1			196
							11528	9									
07	87203	X	61901	-0-	-25302	-0-	461	1	50939	3	Y	9546	9603	1			139
							10501	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107660	X	16378	-0-	-91282	-0-	82	1	13941	3	Y	2141	2278	1			50
							2355	9									
03	119195	X	31480	-0-	-87715	-0-	145	1	27003	3	Y	3938	3937	1			51
							4332	9									
04	115350	X	47543	-0-	-67807	-0-	254	1	41424	3	Y	5332	5246	1			137
							5865	9									
05	0	W	48949	-0-	48949	48949	232	1	42543	3	Y	5613	5666	1			84
							6174	9									
06	0	W	39036	-0-	39036	87985	165	1	33964	3	Y	4461	4462	1			83
							4907	9									
07	0	W	31726	-0-	31726	119711	1163	1	26795	3	Y	3425	3458	1			50
							3768	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176936	X	176936	-0-	-0-	-0-	2508	1	157172	3	Y	15433	15129	1			371
							280	4	16976	9							
03	193998	X	163844	-0-	-30154	-0-	2409	1	145673	3	Y	14112	14285	1			198
							239	4	15523	9							
04	187740	X	137319	-0-	-50421	-0-	2273	1	122322	3	Y	11567	11461	1			304
							12724	9									
05	193998	X	124461	-0-	-69537	-0-	2709	1	110171	3	Y	10528	10652	1			180
							11581	9									
06	187740	X	107354	-0-	-80386	-0-	2816	1	94828	3	Y	8827	8796	1			211
							9710	9									
07	193998	X	56503	-0-	-137495	-0-	2311	1	48936	3	Y	4778	7	0	4787	1	195
							5256	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163408	X	160733	-0-	-2675	-0-	2224	1	140035	3	Y	16569	16243	1			398
							248	4	18226	9							
03	180916	X	145122	-0-	-35794	-0-	2093	1	126972	3	Y	14409	14604	1			203
							207	4	15850	9							
04	175080	X	120555	-0-	-54525	-0-	1961	1	105956	3	Y	11489	11390	1			302
							12638	9									
05	180916	X	111618	-0-	-69298	-0-	2409	1	98299	3	Y	9918	10051	1			169
							10910	9									
06	175080	X	96512	-0-	-78568	-0-	2515	1	84969	3	Y	8207	8180	1			196
							9028	9									
07	177940	X	53144	-0-	-124796	-0-	2170	1	46104	3	Y	4427	7	0	4436	1	180
							4870	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242002	X	153828	-0-	-88174	-0-	2188	1	137653	3	Y	12494	12254	1			300
							244	4	13743	9							
03	195610	X	140664	-0-	-54946	-0-	2075	1	125857	3	Y	11387	11527	1			160
							206	4	12526	9							
04	189300	X	112213	-0-	-77087	-0-	1865	1	100734	3	Y	8740	8670	1			230
							9614	9									
05	195610	X	102268	-0-	-93342	-0-	2246	1	91625	3	Y	7634	7734	1			130
							8397	9									
06	189300	X	87439	-0-	-101861	-0-	2314	1	78123	3	Y	6365	6343	1			152
							7002	9									
07	170314	X	41249	-0-	-129065	-0-	1686	1	35805	3	Y	3416	5	0	3424	1	139
							3758	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137845	X	116809	-0-	-21036	-0-	2641	1	93708	3	Y	18600	11467	0	6997	1	295
							20460	9									
03	120900	X	99299	-0-	-21601	-0-	3246	1	78373	3	Y	16073	11101	0	5026	1	241
							17680	9									
04	117000	X	85669	-0-	-31331	-0-	2769	1	67911	3	Y	13626	7516	0	6047	1	304
							14989	9									
05	120900	X	76117	-0-	-44783	-0-	3022	1	62084	3	Y	10010	6442	0	3774	1	98
							11011	9									
06	117000	X	64341	-0-	-52659	-0-	569	1	54289	3	Y	8621	4623	0	4004	1	92
							9483	9									
07	120900	X	56841	-0-	-64059	-0-	469	1	47928	3	Y	7676	3247	0	4387	1	134
							8444	9									

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
02	133504	X	111714	-0-	-21790	-0-	2516	1	89084	3	Y	18285	11280	0	6883	1	290
							20114	9									
03	116436	X	91089	-0-	-25347	-0-	2944	1	70911	3	Y	15667	10822	0	4900	1	235
							17234	9									
04	112680	X	72684	-0-	-39996	-0-	2414	1	58868	3	Y	10365	5746	0	4623	1	231
							11402	9									
05	116436	X	59862	-0-	-56574	-0-	2337	1	47877	3	Y	8771	5623	0	3294	1	85
							9648	9									
06	112680	X	48491	-0-	-64189	-0-	484	1	40246	3	Y	7055	3786	0	3279	1	75
							7761	9									
07	116436	X	39333	-0-	-77103	-0-	370	1	32238	3	Y	6114	2587	0	3495	1	107
							6725	9									

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
02	117173	X	98006	-0-	-19167	-0-	2195	1	77720	3	Y	16446	10144	0	6190	1	260
							18091	9									
03	105989	X	79260	-0-	-26729	-0-	2663	1	63895	3	Y	11547	8008	0	3626	1	173
							12702	9									
04	102570	X	61522	-0-	-41048	-0-	2024	1	49382	3	Y	9196	5078	0	4086	1	205
							10116	9									
05	105989	X	50018	-0-	-55971	-0-	1960	1	40152	3	Y	7187	4617	0	2705	1	70
							7906	9									
06	102570	X	37916	-0-	-64654	-0-	360	1	31799	3	Y	5234	2812	0	2436	1	56
							5757	9									
07	105989	X	32870	-0-	-73119	-0-	755	1	27496	3	Y	4199	1779	0	2403	1	73
							4619	9									

FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118423	X	100446	-0-	-17977	-0-	2310	1	81492	3	Y	15131	9331	0	5694	1	240
							16644	9									
03	101308	X	95793	-0-	-5515	-0-	3214	1	76901	3	Y	14253	9829	0	4450	1	214
							15678	9									
04	98040	X	84498	-0-	-13542	-0-	2866	1	69636	3	Y	10905	6027	0	4849	1	243
							11996	9									
05	101308	X	78082	-0-	-23226	-0-	3170	1	64635	3	Y	9343	5988	0	3507	1	91
							10277	9									
06	98040	X	67216	-0-	-30824	-0-	574	1	57722	3	Y	8109	4347	0	3766	1	87
							8920	9									
07	101308	X	61095	-0-	-40213	-0-	448	1	52013	3	Y	7849	3317	0	4482	1	137
							8634	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119407 X	85780	-0-	-33627	-0-	437	1	66317	3	Y	17296	10771	0	6572	1	274
						19026	9									
03	73966 X	69627	-0-	-4339	-0-	509	1	56340	3	Y	11616	8065	0	3651	1	174
						12778	9									
04	71580 X	54491	-0-	-17089	-0-	396	1	43888	3	Y	9279	5124	0	4122	1	207
						10207	9									
05	73966 X	50678	-0-	-23288	-0-	423	1	41407	3	Y	8044	5154	0	3019	1	78
						8848	9									
06	71580 X	43652	-0-	-27928	-0-	436	1	35784	3	Y	6756	3623	0	3139	1	72
						7432	9									
07	73966 X	39111	-0-	-34855	-0-	343	1	31695	3	Y	6430	2718	0	3672	1	112
						7073	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

02	SHUT IN	50990	-0-	50990	50990	1908	1	35504	3	Y	12344	12198	0			146
						13578	9									
03	141385 X	90395	-0-	-50990	-0-	669	1	73148	3	Y	15071	15052	0	46	1	119
						16578	9									
04	86400 X	66757	-0-	-19643	-0-	398	1	55204	3	Y	10141	10108	0			152
						11155	9									
05	89280 X	54584	-0-	-34696	-0-	266	1	44247	3	Y	9155	9125	0	96	1	86
						10071	9									
06	86400 X	51370	-0-	-35030	-0-	222	1	44020	3	Y	6480	6335	0	100	1	131
						7128	9									
07	89280 X	30402	-0-	-58878	-0-	894	1	24598	3	Y	4464	4544	0	15	1	36
						4910	9									

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

02	122653 X	104322	-0-	-18331	-0-	2398	1	85044	3	Y	15345	9463	0	5774	1	243
						16880	9									
03	107818 X	97223	-0-	-10595	-0-	3283	1	79203	3	Y	13397	9251	0	4188	1	201
						14737	9									
04	104340 X	84958	-0-	-19382	-0-	2909	1	71161	3	Y	9898	5474	0	4404	1	221
						10888	9									
05	107818 X	75994	-0-	-31824	-0-	3058	1	62861	3	Y	9159	5859	0	3432	1	89
						10075	9									
06	104340 X	66219	-0-	-38121	-0-	504	1	56794	3	Y	8110	4347	0	3765	1	87
						8921	9									
07	107818 X	60034	-0-	-47784	-0-	434	1	51427	3	Y	7430	3142	0	4245	1	130
						8173	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

02	0	66640	-0-	66640	66640	2434	1	45285	3	Y	17201	16998	0			203
						18921	9									
03	191370 X	124730	-0-	-66640	-0-	1150	1	96436	3	Y	24676	24609	0	75	1	195
						27144	9									
04	99750 X	96752	-0-	-2998	-0-	708	1	76828	3	Y	17469	17402	0			262
						19216	9									
05	103075 X	82105	-0-	-20970	-0-	606	1	64597	3	Y	15365	15321	0	161	1	145
						16902	9									
06	99750 X	81524	-0-	-18226	-0-	522	1	67790	3	Y	12011	11727	0	185	1	244
						13212	9									
07	103075 X	58883	-0-	-44192	-0-	446	1	46341	3	Y	10996	11115	0	36	1	89
						12096	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	0		71998	-0-	71998	71998	482	1	48580	3	Y	20851	19462	0	1017	1	372
							22936	9									
03	144803	X	72805	-0-	-71998	-0-	684	1	51373	3	Y	18862	18996	0			238
							20748	9									
04	80400	X	52115	-0-	-28285	-0-	573	1	37514	3	Y	12753	12864	0			127
							14028	9									
05	83080	X	42251	-0-	-40829	-0-	377	1	31252	3	Y	9656	9032	0	589	1	162
							10622	9									
06	80400	X	26458	-0-	-53942	-0-	220	1	20684	3	Y	5049	4748	0	414	1	49
							5554	9									
07	83080	X	40463	-0-	-42617	-0-	151	1	28310	3	Y	10911	9867	0	947	1	146
							12002	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93155	X	47413	-0-	-45742	-0-	368	1	38423	3	N	7838	7967	1			104
							8622	9									
01	93155	X	35286	-0-	-57869	-0-	274	1	29323	3	N	5172	3750	0	1375	1	151
							5689	9									
02	84140	X	26338	-0-	-57802	-0-	179	1	22522	3	N	3306	1227	0	2121	1	109
							3637	9									
03	93155	X	20054	-0-	-73101	-0-	136	1	17084	3	N	2576	690	0	1933	1	62
							2834	9									
04	90150	X	40923	-0-	-49227	-0-	284	1	34515	3	N	5567	2129	0	3259	1	241
							6124	9									
05	93155	X	33155	-0-	-60000	-0-	222	1	28720	3	N	3830	1150	0	2801	1	120
							4213	9									
06	90150	X	27899	-0-	-62251	-0-	471	1	23378	3	N	3682	667	0	2921	1	214
							4050	9									
07	93155	X	18942	-0-	-74213	-0-	107	1	15876	3	N	2690	1	0	2797	1	106
							2959	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		53540	-0-	53540	53540	1067	1	37876	3	Y	13270	8111	0	4949	1	210
							14597	9									
03	100149	X	46609	-0-	-53540	-0-	269	1	37967	3	Y	7612	5306	0	2402	1	114
							8373	9									
04	50586	X	50586	-0-	-0-	-0-	352	1	41775	3	Y	7690	4229	0	3403	1	172
							8459	9									
05	40459	X	40459	-0-	-0-	-0-	317	1	32595	3	Y	6861	4393	0	2573	1	67
							7547	9									
06	48311	X	48311	-0-	-0-	-0-	2538	1	40623	3	Y	4682	2518	0	2181	1	50
							5150	9									
*07	48293	X	48293	-0-	-0-	-0-	2468	1	40737	3	Y	4625	1954	0	2640	1	81
							5088	9									

LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		66416	-0-	66416	66708	1681	1	59771	3	Y	4513	4535	1			226
							4964	9									
03	152292	X	85584	-0-	-66708	-0-	423	1	78522	3	Y	6035	6036	1			225
							6639	9									
04	95040	X	78834	-0-	-16206	-0-	388	1	73019	3	Y	4934	4852	1			307
							5427	9									
05	98208	X	72020	-0-	-26188	-0-	361	1	66678	3	Y	4528	4660	1			175
							4981	9									
06	95040	X	63431	-0-	-31609	-0-	312	1	59031	3	Y	3716	3371	1			520
							4088	9									
07	98208	X	61758	-0-	-36450	-0-	308	1	57786	3	Y	3331	3631	1			220
							3664	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		67639	-0-	67639	67639	2562	1	44141	3	Y	19033	17765	0	928	1	340
							20936	9									
03	132230	X	64591	-0-	-67639	-0-	619	1	46009	3	Y	16330	16464	0			206
							17963	9									
04	89490	X	46540	-0-	-42950	-0-	620	1	34195	3	Y	10659	10759	0			106
							11725	9									
05	92473	X	38791	-0-	-53682	-0-	408	1	29183	3	Y	8364	7820	0	510	1	140
							9200	9									
06	89490	X	29981	-0-	-59509	-0-	325	1	23066	3	Y	5991	5586	0	487	1	58
							6590	9									
07	92473	X	22429	-0-	-70044	-0-	90	1	16766	3	Y	5066	4613	0	443	1	68
							5573	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		69116	-0-	69116	69116	1476	1	52415	3	Y	13841	8460	0	5162	1	219
							15225	9									
03	148884	X	79768	-0-	-69116	-0-	463	1	63250	3	Y	14595	10046	0	4549	1	219
							16055	9									
04	76901	X	76901	-0-	-0-	-0-	478	1	61556	3	Y	13515	7443	0	5989	1	302
							14867	9									
05	67734	X	67734	-0-	-0-	-0-	553	1	55933	3	Y	10225	6575	0	3852	1	100
							11248	9									
06	55085	X	55085	-0-	-0-	-0-	507	1	45213	3	Y	8514	4567	0	3956	1	91
							9365	9									
*07	46742	X	46742	-0-	-0-	-0-	399	1	38169	3	Y	7431	3144	0	4248	1	130
							8174	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		63538	-0-	63538	63538	2274	1	42303	3	Y	17201	16998	0			203
							40	4	18921	9							
03	182755	X	119217	-0-	-63538	-0-	895	1	90449	3	Y	25339	25264	0	77	1	201
							27873	9									
04	97590	X	93138	-0-	-4452	-0-	552	1	73344	3	Y	17493	17432	0			262
							19242	9									
05	100843	X	78812	-0-	-22031	-0-	555	1	62183	3	Y	14613	14584	0	153	1	138
							16074	9									
*06	97590	X	78222	-0-	-19368	-0-	488	1	64880	3	Y	11685	11406	0	180	1	237
							12854	9									
07	100843	X	55702	-0-	-45141	-0-	402	1	43089	3	Y	11101	11213	0	36	1	89
							12211	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		6370	-0-	6370	6370	193	1	4727	3	Y	1318	657	0	529	1	132
							1450	9									
*05	137321	X	130951	-0-	-6370	-0-	1202	1	98340	3	Y	28554	17848	0	10455	1	278
							31409	9									
06	99990	X	92448	-0-	-7542	-0-	975	1	69386	3	Y	20079	10793	0	9349	1	215
							22087	9									
07	103323	X	73952	-0-	-29371	-0-	697	1	55196	3	Y	16417	6952	0	9393	1	287
							18059	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	84198	X	84198	-0-	-0-	-0-	1469	1	73299	3	Y	8388	8327	1			61
							203	4	9227	9							
*02	173740	X	146546	-0-	-27194	-0-	2086	1	131136	3	Y	11901	11676	1			286
							233	4	13091	9							
*03	192355	X	134478	-0-	-57877	-0-	2000	1	121223	3	Y	10052	10197	1			141
							198	4	11057	9							
*04	186150	X	107218	-0-	-78932	-0-	1777	1	95931	3	Y	8645	8559	1			227
							9510	9									
*05	192355	X	93576	-0-	-98779	-0-	2037	1	83113	3	Y	7660	7756	1			131
							8426	9									
*06	186150	X	79310	-0-	-106840	-0-	2079	1	70206	3	Y	6386	6364	1			153
							7025	9									
07	192355	X	42281	-0-	-150074	-0-	1738	1	36889	3	Y	3322	5	0	3335	1	135
							3654	9									

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

10	0		31768	-0-	31768	31768	413	1	22850	3	N	7732	7701	1			31
							8505	9									
11	0		75759	-0-	75759	107527	1467	1	59179	3	N	13739	13690	1			80
							15113	9									
12	0		74607	-0-	74607	182134	2357	1	59940	3	N	11191	11187	1			84
							12310	9									
*01	223876	X	41742	-0-	-182134	-0-	2101	1	30015	3	N	8751	8738	0			97
							9626	9									
02	61852	X	31090	-0-	-30762	-0-	162	1	24379	3	N	5954	5981	0			70
							6549	9									
03	68479	X	29118	-0-	-39361	-0-	236	1	22417	3	N	5877	5882	0	18	1	47
							6465	9									
04	66270	X	24501	-0-	-41769	-0-	1007	1	18162	3	N	4847	4821	0			73
							5332	9									
05	68479	X	27798	-0-	-40681	-0-	1476	1	21298	3	N	4567	4549	0	48	1	43
							5024	9									
06	66270	X	28090	-0-	-38180	-0-	1108	1	22502	3	N	4073	3970	0	63	1	83
							4480	9									
07	68479	X	21782	-0-	-46697	-0-	1230	1	16090	3	N	4056	4093	0	13	1	33
							4462	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

02	0		70500	-0-	70500	70500	1542	1	54773	3	Y	12895	7882	0	4809	1	204
							14185	9									
*03	156794	X	86294	-0-	-70500	-0-	502	1	68028	3	Y	16149	11090	0	5021	1	242
							17764	9									
*04	86910	X	86910	-0-	-0-	-0-	709	1	70710	3	Y	14083	7764	0	6247	1	314
							15491	9									
*05	73567	X	73567	-0-	-0-	-0-	606	1	59064	3	Y	12634	8088	0	4737	1	123
							13897	9									
*06	59562	X	59562	-0-	-0-	-0-	542	1	47508	3	Y	10465	5613	0	4863	1	112
							11512	9									
*07	52916	X	52916	-0-	-0-	-0-	454	1	42367	3	Y	9177	3883	0	5246	1	160
							10095	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6238	-0-	6238	6238	242	1	4711	3	Y	1168	1151	1			17
							1285	9									
12	0		119907	-0-	119907	126145	3285	1	93551	3	Y	20974	20547	1			444
							23071	9									
*01	227780	X	101635	-0-	-126145	-0-	2706	1	79483	3	Y	17678	17882	1			240
							19446	9									
02	94808	X	82660	-0-	-12148	-0-	2218	1	66246	3	Y	12905	12842	1			303
							14196	9									
03	104966	X	83665	-0-	-21301	-0-	2238	1	67787	3	Y	12400	12543	1			160
							13640	9									
04	101580	X	74231	-0-	-27349	-0-	2578	1	62090	3	Y	8694	8631	1			223
							9563	9									
05	104966	X	77732	-0-	-27234	-0-	2437	1	65338	3	Y	9052	9139	1			136
							9957	9									
06	101580	X	68799	-0-	-32781	-0-	2254	1	58035	3	Y	7736	7728	1			144
							8510	9									
07	104966	X	65474	-0-	-39492	-0-	391	1	57222	3	Y	7146	7186	1			104
							7861	9									

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

*12	71888	X	71888	-0-	-0-	-0-	508	1	64014	3	Y	6552	6349	1			203
							159	4	7207	9							
01	108252	X	77317	-0-	-30935	-0-	358	1	69106	3	Y	6303	6230	1			276
							920	4	6933	9							
02	97776	X	56949	-0-	-40827	-0-	162	1	51713	3	Y	4508	4487	1			297
							115	4	4959	9							
03	108252	X	67954	-0-	-40298	-0-	156	1	63339	3	Y	3817	3903	1			211
							260	4	4199	9							
04	104760	X	50328	-0-	-54432	-0-	135	1	46172	3	Y	3309	3400	1			120
							381	4	3640	9							
05	108252	X	46673	-0-	-61579	-0-	112	1	42982	3	Y	2989	3001	1			108
							291	4	3288	9							
06	104760	X	40785	-0-	-63975	-0-	71	1	37916	3	Y	2496	2420	1			184
							52	4	2746	9							
07	108252	X	37845	-0-	-70407	-0-	61	1	35315	3	Y	2226	322	0	1958	1	130
							20	4	2449	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

01	0		24040	-0-	24040	24040	831	1	16402	3	Y	5888	1855	0	3823	1	210
							330	4	6477	9							
*02	73192	X	49152	-0-	-24040	-0-	252	1	39629	3	Y	8428	5282	0	3223	1	133
							9271	9									
*03	50032	X	50032	-0-	-0-	-0-	287	1	41418	3	Y	7570	5224	0	2365	1	114
							8327	9									
*04	47328	X	47328	-0-	-0-	-0-	278	1	40758	3	Y	5720	3162	0	2544	1	128
							6292	9									
05	48236	X	44098	-0-	-4138	-0-	219	1	37390	3	Y	5899	3764	0	2205	1	58
							6489	9									
06	46680	X	39148	-0-	-7532	-0-	200	1	33149	3	Y	5272	2826	0	2448	1	56
							5799	9									
07	48236	X	36858	-0-	-11378	-0-	181	1	31065	3	Y	5102	2156	0	2913	1	89
							5612	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		56904	-0-	56904	56904	211	1	40657	3	N	13785	13432	1			353
							872	4	15164	9							
05	0		71108	-0-	71108	128012	377	1	54617	3	N	14649	14782	1			220
							16114	9									
*06	183493	X	55481	-0-	-128012	-0-	297	1	42926	3	N	11144	11156	1			208
							12258	9									
07	63240	X	45367	-0-	-17873	-0-	388	1	35322	3	Y	8779	8860	1			127
							9657	9									

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
04	0		78269	-0-	78269	78269	297	1	54233	3	N	20580	20053	1			527
							1101	4	22638	9							
05	0		98702	-0-	98702	176971	599	1	75945	3	N	20144	20368	1			303
							22158	9									
*06	254537	X	77566	-0-	-176971	-0-	476	1	60228	3	N	15329	15346	1			286
							16862	9									
07	88505	X	67847	-0-	-20658	-0-	591	1	52450	3	Y	13460	13551	1			195
							14806	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	68929	X	68929	-0-	-0-	-0-	933	1	39029	3	Y	26334	25399	0	401	1	534
							28967	9									
*07	89504	X	89504	-0-	-0-	-0-	693	1	66832	3	Y	19981	20289	0	65	1	161
							21979	9									

MARSHFIELD OIL & GAS, LLC 527870
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	1698	1	4622	2	N	-0-					-0-
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	2178	1	5424	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	3429	-0-	-3231	-0-	451	1	2978	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3778	-0-	3778	3778	823	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4270	-0-	4270	8048	921	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6603	-0-	6603	14651	2432	1	4171	2	N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	765	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	841	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	360	1	2376	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1849	-0-	1849	1849	403	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3112	-0-	3112	4961	671	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1726	-0-	1726	6687	636	1	1090	2	N	-0-					-0-

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
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	139	1	379	2	N	-0-					-0-
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	165	1	411	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	461	2	N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	201	1	720	2	N	-0-					-0-
06	570	N	310	-0-	-260	-0-	67	1	243	2	N	-0-					-0-
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	173	1	296	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	3148	-0-	-2396	-0-	2870	3	278	9	Y	253	252	1	1	8	-0-
03	6138	X	4197	-0-	-1941	-0-	3792	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
04	5310	X	3903	-0-	-1407	-0-	3587	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
05	5239	X	3325	-0-	-1914	-0-	3070	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
06	4740	X	4399	-0-	-341	-0-	4088	3	311	9	Y	283	281	1	2	8	-0-
*07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4277	3	309	9	Y	281	281	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

02	14000	X	12844	-0-	-1156	-0-	12844	3			Y	-0-					-0-
03	15500	X	11718	-0-	-3782	-0-	11718	3			Y	-0-					-0-
04	14610	X	11613	-0-	-2997	-0-	11613	3			Y	-0-					-0-
05	14477	X	12724	-0-	-1753	-0-	12724	3			Y	-0-					-0-
06	13980	X	11037	-0-	-2943	-0-	11037	3			Y	-0-					-0-
07	14229	X	13416	-0-	-813	-0-	13416	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

02	6888	X	4847	-0-	-2041	-0-	4740	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
03	7719	X	7332	-0-	-387	-0-	7329	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	7470	X	6437	-0-	-1033	-0-	6437	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	8725	-0-	8725	8725	8725	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	7829	-0-	7829	16554	7829	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	7870	-0-	7870	24424	7870	3			Y	-0-					-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

02	8904	X	7137	-0-	-1767	-0-	5990	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
03	9548	X	8887	-0-	-661	-0-	7494	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	6946	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	7019	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
06	8610	X	7743	-0-	-867	-0-	6622	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
07	8897	X	7213	-0-	-1684	-0-	6195	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

02	4368	X	3060	-0-	-1308	-0-	3059	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	3251	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	3169	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3270	X	2773	-0-	-497	-0-	2761	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3514	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

02	9240	X	7641	-0-	-1599	-0-	5180	3	2461	9	Y	2237	2236	1	1	8	-0-
03	10075	X	7806	-0-	-2269	-0-	5305	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
04	9750	X	6885	-0-	-2865	-0-	4683	3	2202	9	Y	2002	2002	1			-0-
05	8618	X	7257	-0-	-1361	-0-	4963	3	2294	9	Y	2085	2085	1			-0-
06	8340	X	6434	-0-	-1906	-0-	4424	3	2010	9	Y	1827	1824	1	3	8	-0-
07	8463	X	7379	-0-	-1084	-0-	5088	3	2291	9	Y	2083	2075	1	8	8	-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

02	9716	X	9342	-0-	-374	-0-	7393	3	1949	9	Y	1772	1766	1	6	8	-0-
03	10757	X	10427	-0-	-330	-0-	7893	3	2534	9	Y	2304	2304	1			-0-
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	8643	3	2641	9	Y	2401	2401	1			-0-
05	10354	X	7745	-0-	-2609	-0-	6047	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-					-0-
*07	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	16398	3	4566	9	Y	4151	4123	1	28	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	25760 X	9634	-0-	-16126	-0-	7728	3	1906	9	Y	1733	1733	1			-0-
03	20956 X	7514	-0-	-13442	-0-	5975	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
04	18210 X	480	-0-	-17730	-0-	434	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	13206 X	49	-0-	-13157	-0-	40	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	12780 X	45	-0-	-12735	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	10664 X	31	-0-	-10633	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

02	6608 X	6197	-0-	-411	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
03	7130 X	6957	-0-	-173	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
04	6960 X	6537	-0-	-423	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
05	7192 X	6706	-0-	-486	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
06	6960 X	6457	-0-	-503	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
07	6944 X	6443	-0-	-501	-0-	6443	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

02	10752 X	8860	-0-	-1892	-0-	7532	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-
03	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	9760	3	1735	9	Y	1577	1577	1			-0-
04	11100 X	10732	-0-	-368	-0-	9194	3	1538	9	Y	1398	1398	1			-0-
05	11470 X	10629	-0-	-841	-0-	9133	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
06	11130 X	7178	-0-	-3952	-0-	6180	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
07	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

02	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	8249	3	1154	9	Y	1049	1042	1	7	8	-0-
03	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	7149	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
04	7470 X	7452	-0-	-18	-0-	6410	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
05	10416 X	7487	-0-	-2929	-0-	6400	3	1087	9	Y	988	987	1	1	8	-0-
06	10080 X	7158	-0-	-2922	-0-	6129	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
07	10416 X	7277	-0-	-3139	-0-	6256	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

02	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8451	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
03	9238 X	8571	-0-	-667	-0-	8494	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
04	9060 X	8359	-0-	-701	-0-	8302	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	9424 X	7404	-0-	-2020	-0-	7345	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
06	9120 X	7912	-0-	-1208	-0-	7851	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
07	9424 X	8044	-0-	-1380	-0-	7983	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

02	1876 X	1317	-0-	-559	-0-	535	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
03	2077 X	1674	-0-	-403	-0-	761	3	913	9	Y	830	830	1			-0-
04	2010 X	1157	-0-	-853	-0-	434	3	723	9	Y	657	657	1			-0-
05	1767 X	1483	-0-	-284	-0-	124	1	477	3	Y	802	802	1			-0-
						882	9									
06	1710 X	1295	-0-	-415	-0-	188	1	313	3	Y	722	722	1			-0-
						794	9									
07	1674 X	1465	-0-	-209	-0-	176	1	500	3	Y	717	717	1			-0-
						789	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	525	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
03	3100	N	6411	-0-	3311	3311	4665	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-
04	3000	N	5837	-0-	2837	6148	4136	3	1701	9	Y	1546	1546	1			-0-
05	11878	X	5730	-0-	-6148	-0-	4149	3	1581	9	Y	1437	1437	1			-0-
06	6210	X	5628	-0-	-582	-0-	4093	3	1535	9	Y	1395	1395	1			-0-
07	6417	X	5263	-0-	-1154	-0-	3854	3	1409	9	Y	1281	1281	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

02	14616	X	13646	-0-	-970	-0-	11064	3	2582	9	Y	2347	2347	1			-0-
03	16430	X	14094	-0-	-2336	-0-	11803	3	2291	9	Y	2083	2083	1			-0-
04	15900	X	13066	-0-	-2834	-0-	10896	3	2170	9	Y	1973	1973	1			-0-
05	16430	X	13016	-0-	-3414	-0-	10894	3	2122	9	Y	1929	1929	1			-0-
06	14610	X	12212	-0-	-2398	-0-	10214	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
07	15097	X	12266	-0-	-2831	-0-	10233	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

02	4760	X	3976	-0-	-784	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4298	-0-	-972	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3975	-0-	-1125	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3728	-0-	-891	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3157	-0-	-1313	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3075	-0-	-1327	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

02	5180	X	5030	-0-	-150	-0-	4073	3	957	9	N	870	870	1			-0-
03	5549	X	5146	-0-	-403	-0-	4198	3	948	9	N	862	862	1			-0-
04	5160	X	4811	-0-	-349	-0-	3929	3	882	9	N	802	802	1			-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4055	3	917	9	N	834	834	1			-0-
06	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	3751	3	826	9	N	751	751	1			-0-
07	5580	X	4646	-0-	-934	-0-	3798	3	848	9	N	771	771	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

02	8428	X	8297	-0-	-131	-0-	7977	3	320	9	N	291	291	1			-0-
03	9424	X	9417	-0-	-7	-0-	9073	3	344	9	N	313	313	1			-0-
04	9810	X	8736	-0-	-1074	-0-	8436	3	300	9	N	273	273	1			-0-
05	10137	X	9174	-0-	-963	-0-	8852	3	322	9	N	293	293	1			-0-
06	9810	X	8638	-0-	-1172	-0-	8355	3	283	9	N	257	257	1			-0-
07	9424	X	8831	-0-	-593	-0-	8544	3	287	9	N	261	261	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

02	2044	X	1767	-0-	-277	-0-	983	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
03	2263	X	2005	-0-	-258	-0-	1157	3	848	9	Y	771	771	1			-0-
04	1830	N	1441	-0-	-389	-0-	788	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
05	2604	X	627	-0-	-1977	-0-	357	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	1030	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
07	2015	X	1858	-0-	-157	-0-	1111	3	747	9	Y	679	679	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

02	10500	X	10048	-0-	-452	-0-	9168	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
03	12059	X	11066	-0-	-993	-0-	10028	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-
04	11670	X	8118	-0-	-3552	-0-	7170	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
05	12059	X	7796	-0-	-4263	-0-	6836	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
06	11430	X	7232	-0-	-4198	-0-	6353	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
07	11129	X	7322	-0-	-3807	-0-	6381	3	941	9	Y	855	855	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11480	X	10180	-0-	-1300	-0-	7493	3	2687	9	N	2443	2443	1			-0-
03	12710	X	9979	-0-	-2731	-0-	7374	3	2605	9	N	2368	2368	1			-0-
04	10890	X	8188	-0-	-2702	-0-	6010	3	2178	9	N	1980	1980	1			-0-
05	11284	X	7981	-0-	-3303	-0-	5802	3	2179	9	N	1981	1981	1			-0-
06	10920	X	7904	-0-	-3016	-0-	5696	3	2208	9	N	2007	2007	1			-0-
07	11284	X	8324	-0-	-2960	-0-	6012	3	2312	9	N	2102	2102	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

02	14644	X	9428	-0-	-5216	-0-	8738	3	690	9	N	627	627	1			-0-
03	16213	X	11054	-0-	-5159	-0-	10186	3	868	9	N	789	789	1			-0-
04	15690	X	11964	-0-	-3726	-0-	10973	3	991	9	N	901	901	1			-0-
05	16058	X	11332	-0-	-4726	-0-	10463	3	869	9	N	790	790	1			-0-
06	15540	X	11724	-0-	-3816	-0-	10849	3	875	9	N	795	795	1			-0-
07	12369	X	11537	-0-	-832	-0-	10646	3	891	9	N	810	810	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

02	4788	X	716	-0-	-4072	-0-	495	3	221	9	N	201	201	1			-0-
03	2666	X	744	-0-	-1922	-0-	526	3	218	9	N	198	198	1			-0-
04	1170	X	735	-0-	-435	-0-	492	3	243	9	N	221	221	1			-0-
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	5727	3	1690	9	N	1536	1536	1			-0-
06	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	7144	3	1877	9	N	1706	1706	1			-0-
*07	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	6726	3	1726	9	N	1569	1569	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

02	21364	X	17796	-0-	-3568	-0-	16865	3	931	9	Y	846	837	1	9	8	-0-
03	21917	X	20556	-0-	-1361	-0-	19501	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
04	20310	X	18507	-0-	-1803	-0-	17558	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
05	19716	X	18562	-0-	-1154	-0-	17630	3	932	9	Y	847	845	1	2	8	-0-
06	19890	X	18247	-0-	-1643	-0-	17387	3	860	9	Y	782	782	1			-0-
07	20553	X	17861	-0-	-2692	-0-	17046	3	815	9	Y	741	741	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

02	10668	X	-0-	-0-	-10668	-0-					Y	-0-					-0-
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
04	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	7735	3	3221	9	Y	2928	2928	1			-0-
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	7999	3	3064	9	Y	2785	2784	1	1	8	-0-
06	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	13041	3	4893	9	Y	4448	4448	1			-0-
*07	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	13293	3	4960	9	Y	4509	4509	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

02	14000	X	13113	-0-	-887	-0-	10558	3	2555	9	Y	2323	2321	1	2	8	-0-
03	15469	X	15399	-0-	-70	-0-	12209	3	3190	9	Y	2900	2900	1			-0-
04	15330	X	11537	-0-	-3793	-0-	9202	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
05	15841	X	12089	-0-	-3752	-0-	9618	3	2471	9	Y	2246	2246	1			-0-
06	15330	X	13106	-0-	-2224	-0-	10476	3	2630	9	Y	2391	2391	1			-0-
07	15407	X	12206	-0-	-3201	-0-	9808	3	2398	9	Y	2180	2180	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

02	11900	X	2003	-0-	-9897	-0-	1670	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
03	16368	X	13231	-0-	-3137	-0-	10616	3	2615	9	Y	2377	2377	1			-0-
04	15840	X	12185	-0-	-3655	-0-	9852	3	2333	9	Y	2121	2121	1			-0-
05	16368	X	11292	-0-	-5076	-0-	9182	3	2110	9	Y	1918	1918	1			-0-
06	12930	X	10285	-0-	-2645	-0-	8419	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
07	13237	X	10213	-0-	-3024	-0-	8328	3	1885	9	Y	1714	1714	1			-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
02	11592 X	1106	-0-	-10486	-0-	739	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610 X	157	-0-	-2453	-0-	114	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240 X	102	-0-	-1138	-0-	65	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

02	6160 X	5072	-0-	-1088	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
03	6169 X	5754	-0-	-415	-0-	5754	3			Y	-0-					-0-
04	6000 X	5268	-0-	-732	-0-	5268	3			Y	-0-					-0-
05	6200 X	5277	-0-	-923	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
06	6000 X	4751	-0-	-1249	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5167	-0-	-599	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

02	6020 X	5393	-0-	-627	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
03	6107 X	5521	-0-	-586	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
04	5910 X	5233	-0-	-677	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
05	5983 X	4602	-0-	-1381	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
06	5790 X	4566	-0-	-1224	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
07	5983 X	4780	-0-	-1203	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

02	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	15480	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
03	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	19219	3	2628	9	Y	2389	2389	1			-0-
04	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	13473	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-
05	19871 X	15431	-0-	-4440	-0-	13425	3	2006	9	Y	1824	1824	1			-0-
06	21150 X	13951	-0-	-7199	-0-	12094	3	1857	9	Y	1688	1688	1			-0-
07	21855 X	2539	-0-	-19316	-0-	2209	3	330	9	Y	300	300	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

02	14140 X	11600	-0-	-2540	-0-	10235	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
03	15655 X	12405	-0-	-3250	-0-	10947	3	1458	9	Y	1325	1325	1			-0-
04	13470 X	11672	-0-	-1798	-0-	10321	3	1351	9	Y	1228	1228	1			-0-
05	13919 X	11784	-0-	-2135	-0-	10436	3	1348	9	Y	1225	1225	1			-0-
06	13470 X	11332	-0-	-2138	-0-	10070	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
07	12834 X	11468	-0-	-1366	-0-	10210	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	2251	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	2800	3	2050	9	Y	1864	1864	1			-0-
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	2741	3	2108	9	Y	1916	1916	1			-0-
05	4774 X	4237	-0-	-537	-0-	2816	3	1421	9	Y	1292	1292	1			-0-
06	4680 X	3151	-0-	-1529	-0-	2487	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
07	5022 X	2982	-0-	-2040	-0-	2377	3	605	9	Y	550	550	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

02	8624 X	6657	-0-	-1967	-0-	5175	3	1482	9	Y	1347	1347	1			-0-
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	10110	3	2424	9	Y	2204	2204	1			-0-
04	9210 X	8015	-0-	-1195	-0-	6438	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-
05	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	7863	3	1722	9	Y	1565	1565	1			-0-
06	12120 X	7463	-0-	-4657	-0-	6059	3	1404	9	Y	1276	1276	1			-0-
07	12524 X	9500	-0-	-3024	-0-	7791	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21896 X	18234	-0-	-3662	-0-	17752	3	482	9	Y	438	437	1	1	8	-0-
03	23095 X	18990	-0-	-4105	-0-	18623	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
04	20640 X	17632	-0-	-3008	-0-	17329	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
05	20398 X	17669	-0-	-2729	-0-	17377	3	292	9	Y	265	265	1			-0-
06	19530 X	17506	-0-	-2024	-0-	17231	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
07	20181 X	17806	-0-	-2375	-0-	17546	3	260	9	Y	236	236	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

02	11928 X	10480	-0-	-1448	-0-	8236	3	2244	9	Y	2040	2040	1			-0-
03	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	12565	3	3237	9	Y	2943	2943	1			-0-
04	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	10155	3	2643	9	Y	2403	2403	1			-0-
05	13113 X	11677	-0-	-1436	-0-	9302	3	2375	9	Y	2159	2159	1			-0-
06	15300 X	10551	-0-	-4749	-0-	8505	3	2046	9	Y	1860	1860	1			-0-
07	15810 X	10835	-0-	-4975	-0-	8805	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

02	18032 X	10541	-0-	-7491	-0-	7334	3	3207	9	Y	2915	2915	1			-0-
03	15345 X	12512	-0-	-2833	-0-	8456	3	4056	9	Y	3687	3687	1			-0-
04	14340 X	8114	-0-	-6226	-0-	5695	3	2419	9	Y	2199	2199	1			-0-
05	9858 X	8135	-0-	-1723	-0-	5717	3	2418	9	Y	2198	2197	1	1	8	-0-
06	9540 X	4311	-0-	-5229	-0-	3075	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
07	9858 X	3697	-0-	-6161	-0-	2598	3	1099	9	Y	999	995	1	4	8	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

02	22288 X	17801	-0-	-4487	-0-	17781	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	24676 X	17467	-0-	-7209	-0-	17439	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	23310 X	17775	-0-	-5535	-0-	17775	3			Y	-0-					-0-
05	22847 X	18447	-0-	-4400	-0-	18447	3			Y	-0-					-0-
06	21900 X	18921	-0-	-2979	-0-	18906	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	19716 X	19474	-0-	-242	-0-	19452	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

02	16128 X	15249	-0-	-879	-0-	14313	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
03	17174 X	16119	-0-	-1055	-0-	15125	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
04	15960 X	14395	-0-	-1565	-0-	13537	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
05	16895 X	14971	-0-	-1924	-0-	14084	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
06	16350 X	13690	-0-	-2660	-0-	12912	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
07	16895 X	12881	-0-	-4014	-0-	12158	3	723	9	Y	657	657	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

02	29288 X	25449	-0-	-3839	-0-	22377	3	3072	9	Y	2793	2793	1			-0-
03	32426 X	28254	-0-	-4172	-0-	24856	3	3398	9	Y	3089	3089	1			-0-
04	31380 X	26524	-0-	-4856	-0-	23328	3	3196	9	Y	2905	2905	1			-0-
05	28644 X	28065	-0-	-579	-0-	24572	3	3493	9	Y	3175	3175	1			-0-
06	27720 X	25088	-0-	-2632	-0-	22714	3	2374	9	Y	2158	2158	1			-0-
07	28241 X	26225	-0-	-2016	-0-	22960	3	3265	9	Y	2968	2968	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

02	12656 X	7366	-0-	-5290	-0-	5672	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-
03	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	9037	3	2659	9	Y	2417	2417	1			-0-
04	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	10423	3	3161	9	Y	2874	2874	1			-0-
05	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	10547	3	3269	9	Y	2972	2972	1			-0-
06	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	10465	3	3263	9	Y	2966	2966	1			-0-
07	14043 X	13677	-0-	-366	-0-	10443	3	3234	9	Y	2940	2940	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	7490	-0-	-1806	-0-	6009	3	1481	9	Y	1346	1346	1			-0-
03	9889	X	7823	-0-	-2066	-0-	6178	3	1645	9	Y	1495	1495	1			-0-
04	9330	X	6907	-0-	-2423	-0-	5520	3	1387	9	Y	1261	1261	1			-0-
05	9238	X	6843	-0-	-2395	-0-	5411	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
06	8940	X	5979	-0-	-2961	-0-	4700	3	1279	9	Y	1163	1163	1			-0-
07	8308	X	5116	-0-	-3192	-0-	4001	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

02	7644	X	5857	-0-	-1787	-0-	4976	3	881	9	Y	801	801	1			-0-
03	8153	X	6492	-0-	-1661	-0-	5480	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
04	7290	X	6323	-0-	-967	-0-	5373	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
05	7161	X	6044	-0-	-1117	-0-	5147	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
06	6570	X	5618	-0-	-952	-0-	4795	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
07	6541	X	5637	-0-	-904	-0-	4832	3	805	9	Y	732	732	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

02	15708	X	12486	-0-	-3222	-0-	12486	3			Y	-0-					-0-
03	16926	X	13008	-0-	-3918	-0-	13008	3			Y	-0-					-0-
04	14550	X	11492	-0-	-3058	-0-	11492	3			Y	-0-					-0-
05	14663	X	12632	-0-	-2031	-0-	12632	3			Y	-0-					-0-
06	13770	X	12530	-0-	-1240	-0-	12530	3			Y	-0-					-0-
07	13826	X	11987	-0-	-1839	-0-	11987	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

02	5264	X	3323	-0-	-1941	-0-	2212	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
03	4867	X	3699	-0-	-1168	-0-	2500	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	6060	3	2603	9	Y	2366	2366	1			-0-
05	3689	X	3298	-0-	-391	-0-	2278	3	1020	9	Y	927	925	1	2	8	-0-
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	2724	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-
07	8959	X	4022	-0-	-4937	-0-	2728	3	1294	9	Y	1176	1176	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	5699	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-
03	7161	X	1756	-0-	-5405	-0-	1274	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
05	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	23548	3	9686	9	Y	8805	8798	1	7	8	-0-
06	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	16180	3	5580	9	Y	5073	5073	1			-0-
*07	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	13196	3	4584	9	Y	4167	4167	1			-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

02	1708	N	50	-0-	-1658	-0-	48	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	870	3	494	9	N	449	449	1			-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	353	207	1	1575	3	N	1428	1428	1			-0-
							1571	9									
*07	2607	N	2254	-0-	-353	-0-	215	1	1282	3	N	688	688	1			-0-
							757	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	12908 X	9255	-0-	-3653	-0-	7348	3	1907	9	Y	1734	1734	1			-0-
03	14291 X	12203	-0-	-2088	-0-	9812	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
04	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	8261	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-
05	10261 X	10183	-0-	-78	-0-	8246	3	1937	9	Y	1761	1758	1	3	8	-0-
06	11820 X	10148	-0-	-1672	-0-	8288	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
07	12214 X	10010	-0-	-2204	-0-	8162	3	1848	9	Y	1680	1680	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

02	11032 X	8251	-0-	-2781	-0-	8251	3			Y	-0-					-0-
03	10850 X	8664	-0-	-2186	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-
04	10500 X	7636	-0-	-2864	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-
05	9424 X	8157	-0-	-1267	-0-	8157	3			Y	-0-					-0-
06	8850 X	7832	-0-	-1018	-0-	7832	3			Y	-0-					-0-
07	9145 X	6220	-0-	-2925	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

02	9464 X	7244	-0-	-2220	-0-	5920	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
03	10478 X	7659	-0-	-2819	-0-	6267	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
04	9750 X	6236	-0-	-3514	-0-	5104	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
05	8029 X	6562	-0-	-1467	-0-	5365	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
06	7770 X	6177	-0-	-1593	-0-	5074	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
07	8029 X	6170	-0-	-1859	-0-	5072	3	1098	9	Y	998	998	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

02	15456 X	13149	-0-	-2307	-0-	11651	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
03	16833 X	14226	-0-	-2607	-0-	12508	3	1718	9	Y	1562	1562	1			-0-
04	15660 X	13422	-0-	-2238	-0-	11760	3	1662	9	Y	1511	1511	1			-0-
05	15531 X	13997	-0-	-1534	-0-	12517	3	1480	9	Y	1345	1345	1			-0-
06	14670 X	13061	-0-	-1609	-0-	11731	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
07	14570 X	13065	-0-	-1505	-0-	11760	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

02	10836 X	8736	-0-	-2100	-0-	6213	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
03	11346 X	3760	-0-	-7586	-0-	2747	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
04	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
05	9672 X	9519	-0-	-153	-0-	6265	3	3254	9	Y	2958	2958	1			-0-
06	9360 X	8047	-0-	-1313	-0-	5180	3	2867	9	Y	2606	2606	1			-0-
07	9672 X	8800	-0-	-872	-0-	6019	3	2781	9	Y	2528	2528	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

02	5908 X	5405	-0-	-503	-0-	4230	3	1175	9	Y	1068	1066	1	2	8	-0-
03	6541 X	5161	-0-	-1380	-0-	4039	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
04	6330 X	5525	-0-	-805	-0-	4316	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
05	6696 X	5473	-0-	-1223	-0-	4250	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
06	6480 X	5071	-0-	-1409	-0-	3938	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
07	5983 X	4927	-0-	-1056	-0-	3784	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

02	12236 X	10552	-0-	-1684	-0-	7560	3	2992	9	Y	2720	2720	1			-0-
03	13547 X	11037	-0-	-2510	-0-	7871	3	3166	9	Y	2878	2878	1			-0-
04	13110 X	10123	-0-	-2987	-0-	7283	3	2840	9	Y	2582	2582	1			-0-
05	12927 X	10072	-0-	-2855	-0-	7232	3	2840	9	Y	2582	2582	1			-0-
06	11310 X	3602	-0-	-7708	-0-	2664	3	938	9	Y	853	853	1			-0-
07	11687 X	8000	-0-	-3687	-0-	5665	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-

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
02	11592 X	10077	-0-	-1515	-0-	8791	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-
03	12834 X	10507	-0-	-2327	-0-	9085	3	1422	9	Y	1293	1293	1			-0-
04	13320 X	10039	-0-	-3281	-0-	8700	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-
05	13764 X	10029	-0-	-3735	-0-	8707	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
06	13320 X	9572	-0-	-3748	-0-	8328	3	1244	9	Y	1131	1131	1			-0-
07	11160 X	9859	-0-	-1301	-0-	8596	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

02	6300 X	5390	-0-	-910	-0-	4173	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-
03	7564 X	5482	-0-	-2082	-0-	4200	3	1282	9	Y	1165	1165	1			-0-
04	7320 X	5551	-0-	-1769	-0-	4320	3	1231	9	Y	1119	1119	1			-0-
05	7564 X	5467	-0-	-2097	-0-	4254	3	1213	9	Y	1103	1103	1			-0-
06	6000 X	5154	-0-	-846	-0-	4009	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-
07	5983 X	5243	-0-	-740	-0-	4104	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

02	8344 X	7591	-0-	-753	-0-	5725	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
03	9238 X	8154	-0-	-1084	-0-	6139	3	2015	9	Y	1832	1832	1			-0-
04	8940 X	7043	-0-	-1897	-0-	5277	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
05	10044 X	7499	-0-	-2545	-0-	5578	3	1921	9	Y	1746	1746	1			-0-
06	9270 X	7474	-0-	-1796	-0-	5623	3	1851	9	Y	1683	1683	1			-0-
07	8401 X	7472	-0-	-929	-0-	5639	3	1833	9	Y	1666	1666	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

02	2576 X	1161	-0-	-1415	-0-	822	3	339	9	N	308	308	1			-0-
03	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	2782	3	1398	9	N	1271	1271	1			-0-
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	3005	3	1712	9	N	1556	1556	1			-0-
05	3658 X	3003	-0-	-655	-0-	1888	3	1115	9	N	1014	1014	1			-0-
06	4050 X	1966	-0-	-2084	-0-	1225	3	741	9	N	674	674	1			-0-
07	4867 X	1122	-0-	-3745	-0-	642	3	480	9	N	436	436	1			-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

02	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12335	3	196	9	N	178	178	1			-0-
03	19096 X	12874	-0-	-6222	-0-	12619	3	255	9	N	232	232	1			-0-
04	18480 X	13065	-0-	-5415	-0-	12817	3	248	9	N	225	225	1			-0-
05	15252 X	4687	-0-	-10565	-0-	4604	3	83	9	N	75	75	1			-0-
06	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	13888 X	4852	-0-	-9036	-0-	4735	3	117	9	N	106	106	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

02	10528 X	7047	-0-	-3481	-0-	6287	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
03	11656 X	8311	-0-	-3345	-0-	7328	3	983	9	Y	894	894	1			-0-
04	10560 X	7588	-0-	-2972	-0-	6771	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
05	10850 X	7410	-0-	-3440	-0-	6617	3	793	9	Y	721	721	1			-0-
06	9540 X	6915	-0-	-2625	-0-	6172	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
07	8308 X	7804	-0-	-504	-0-	6900	3	904	9	Y	822	822	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

02	10640 X	10498	-0-	-142	-0-	9144	3	1354	9	Y	1231	1231	1			-0-
03	11780 X	11314	-0-	-466	-0-	9935	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
04	10710 X	9892	-0-	-818	-0-	8716	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
05	11625 X	9640	-0-	-1985	-0-	8483	3	1157	9	Y	1052	1052	1			-0-
06	11250 X	9079	-0-	-2171	-0-	8009	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
07	11625 X	9081	-0-	-2544	-0-	8025	3	1056	9	Y	960	960	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	10444 X	8537	-0-	-1907	-0-	6384	3	2153	9	Y	1957	1957	1			-0-
03	11563 X	8782	-0-	-2781	-0-	6559	3	2223	9	Y	2021	2021	1			-0-
04	10260 X	8069	-0-	-2191	-0-	6037	3	2032	9	Y	1847	1847	1			-0-
05	10230 X	8559	-0-	-1671	-0-	6434	3	2125	9	Y	1932	1932	1			-0-
06	9630 X	8050	-0-	-1580	-0-	6110	3	1940	9	Y	1764	1764	1			-0-
07	9455 X	8361	-0-	-1094	-0-	6349	3	2012	9	Y	1829	1829	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

02	24220 X	4125	-0-	-20095	-0-	3298	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
03	26815 X	4246	-0-	-22569	-0-	3469	3	777	9	Y	706	706	1			-0-
04	21810 X	552	-0-	-21258	-0-	386	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
05	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-					-0-
06	15330 X	64	-0-	-15266	-0-	43	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	4557 X	21	-0-	-4536	-0-	9	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

02	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	1853	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
03	2108 X	1902	-0-	-206	-0-	1653	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	1874	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
05	2325 X	2007	-0-	-318	-0-	1741	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
06	2250 X	1017	-0-	-1233	-0-	851	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
07	2325 X	842	-0-	-1483	-0-	744	3	98	9	Y	89	89	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

02	18872 X	16956	-0-	-1916	-0-	14449	3	2507	9	Y	2279	2279	1			-0-
03	25691 X	25691	-0-	-0-	-0-	21633	3	4058	9	Y	3689	3689	1			-0-
04	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	17944	3	2812	9	Y	2556	2556	1			-0-
05	23715 X	18514	-0-	-5201	-0-	15995	3	2519	9	Y	2290	2290	1			-0-
06	24870 X	16369	-0-	-8501	-0-	14138	3	2231	9	Y	2028	2028	1			-0-
07	25699 X	15064	-0-	-10635	-0-	12978	3	2086	9	Y	1896	1896	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

02	22036 X	19182	-0-	-2854	-0-	16652	3	2530	9	Y	2300	2300	1			-0-
03	24397 X	23390	-0-	-1007	-0-	20226	3	3164	9	Y	2876	2876	1			-0-
04	21990 X	20950	-0-	-1040	-0-	18244	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
05	22723 X	20382	-0-	-2341	-0-	17793	3	2589	9	Y	2354	2354	1			-0-
06	22650 X	18269	-0-	-4381	-0-	15952	3	2317	9	Y	2106	2106	1			-0-
07	23405 X	18238	-0-	-5167	-0-	15922	3	2316	9	Y	2105	2105	1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

02	5292 X	4244	-0-	-1048	-0-	3566	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
03	6386 X	4585	-0-	-1801	-0-	3756	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
04	7380 X	4148	-0-	-3232	-0-	3387	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
05	7626 X	4083	-0-	-3543	-0-	3326	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
06	7380 X	3808	-0-	-3572	-0-	3175	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
07	4712 X	4087	-0-	-625	-0-	3387	3	700	9	Y	636	636	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

02	11060 X	-0-	-0-	-11060	-0-					Y	-0-					-0-
03	17771 X	17771	-0-	-0-	-0-	11591	3	6180	9	Y	5618	5618	1			-0-
04	11850 X	9140	-0-	-2710	-0-	6083	3	3057	9	Y	2779	2779	1			-0-
05	31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	21174	3	10405	9	Y	9459	9459	1			-0-
06	29375 X	29375	-0-	-0-	-0-	19880	3	9495	9	Y	8632	8627	1	5	8	-0-
*07	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	17229	3	7900	9	Y	7182	7181	1	1	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	6327	-0-	-309	-0-	5906	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
03	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	6482	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
04	6480	X	5815	-0-	-665	-0-	5464	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
05	7006	X	6207	-0-	-799	-0-	5826	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
06	6780	X	5748	-0-	-1032	-0-	5363	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
07	7006	X	5820	-0-	-1186	-0-	5421	3	399	9	Y	363	363	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	5911	-0-	-417	-0-	5887	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	6665	X	6492	-0-	-173	-0-	6474	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	6390	X	5867	-0-	-523	-0-	5858	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	6541	X	5397	-0-	-1144	-0-	5393	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	6330	X	4794	-0-	-1536	-0-	4791	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	6541	X	4234	-0-	-2307	-0-	4232	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13440	X	13228	-0-	-212	-0-	11313	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-
03	15965	X	14933	-0-	-1032	-0-	12951	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
04	15450	X	11481	-0-	-3969	-0-	9845	3	1636	9	Y	1487	1487	1			-0-
05	15965	X	11874	-0-	-4091	-0-	10161	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
06	14460	X	11209	-0-	-3251	-0-	9706	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
07	14942	X	11491	-0-	-3451	-0-	9972	3	1519	9	Y	1381	1381	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3482	-0-	-494	-0-	3387	3	95	9	Y	86	85	1	1	8	-0-
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3693	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3593	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	3560	3	64	9	Y	58	56	1	2	8	-0-
06	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3276	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
07	3844	X	3308	-0-	-536	-0-	3265	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16548	X	16292	-0-	-256	-0-	11538	3	4754	9	Y	4322	4322	1			-0-
03	18321	X	17158	-0-	-1163	-0-	12113	3	5045	9	Y	4586	4586	1			-0-
04	17730	X	15916	-0-	-1814	-0-	11294	3	4622	9	Y	4202	4202	1			-0-
05	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	11178	3	4521	9	Y	4110	4110	1			-0-
06	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	10299	3	4212	9	Y	3829	3829	1			-0-
07	14663	X	13998	-0-	-665	-0-	10018	3	3980	9	Y	3618	3614	1	4	8	-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18956	X	17964	-0-	-992	-0-	17943	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	21979	X	20483	-0-	-1496	-0-	20459	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	21270	X	19325	-0-	-1945	-0-	19314	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	21979	X	18527	-0-	-3452	-0-	18527	3			Y	-0-					-0-
06	19830	X	17686	-0-	-2144	-0-	17686	3			Y	-0-					-0-
07	20491	X	17216	-0-	-3275	-0-	17216	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3397	-0-	-635	-0-	3321	3	76	9	Y	69	68	1	1	8	-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4110	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
04	3870	X	3289	-0-	-581	-0-	3221	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
05	3751	X	2990	-0-	-761	-0-	2856	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
06	4110	X	3090	-0-	-1020	-0-	3044	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	4247	X	3524	-0-	-723	-0-	3471	3	53	9	Y	48	48	1			-0-

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
02	3892 X	3808	-0-	-84	-0-	2509	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-
03	4309 X	2119	-0-	-2190	-0-	1499	3	620	9	Y	564	564	1			-0-
04	4170 X	4156	-0-	-14	-0-	2580	3	1576	9	Y	1433	1433	1			-0-
05	6386 X	3162	-0-	-3224	-0-	1965	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
06	6180 X	2905	-0-	-3275	-0-	1818	3	1087	9	Y	988	985	1	3	8	-0-
07	4309 X	2830	-0-	-1479	-0-	2075	3	755	9	Y	686	685	1	1	8	-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

02	16772 X	14104	-0-	-2668	-0-	14041	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
03	17608 X	15525	-0-	-2083	-0-	15457	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
04	17040 X	10741	-0-	-6299	-0-	10693	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	17391 X	11359	-0-	-6032	-0-	11304	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	15930 X	14630	-0-	-1300	-0-	14574	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
*07	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	16170	3	52	9	Y	47	47	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

02	10696 X	8019	-0-	-2677	-0-	8019	3			Y	-0-					-0-
03	10447 X	8758	-0-	-1689	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
04	9870 X	7736	-0-	-2134	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
05	9610 X	8250	-0-	-1360	-0-	8250	3			Y	-0-					-0-
06	8910 X	7911	-0-	-999	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
07	8866 X	7700	-0-	-1166	-0-	7700	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

02	8148 X	7108	-0-	-1040	-0-	5029	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
03	9021 X	8172	-0-	-849	-0-	5786	3	2386	9	Y	2169	2169	1			-0-
04	8220 X	7253	-0-	-967	-0-	5174	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
05	8494 X	7441	-0-	-1053	-0-	5327	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-
06	8220 X	6966	-0-	-1254	-0-	5010	3	1956	9	Y	1778	1778	1			-0-
07	8184 X	7345	-0-	-839	-0-	5266	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

02	11480 X	6677	-0-	-4803	-0-	4203	3	2474	9	Y	2249	2249	1			-0-
03	16399 X	6204	-0-	-10195	-0-	4091	3	2113	9	Y	1921	1921	1			-0-
04	15870 X	4762	-0-	-11108	-0-	3144	3	1618	9	Y	1471	1471	1			-0-
05	8649 X	4697	-0-	-3952	-0-	3223	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
06	8370 X	4150	-0-	-4220	-0-	2930	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
07	7378 X	4445	-0-	-2933	-0-	3057	3	1388	9	Y	1262	1262	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

02	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	9351	3	3241	9	Y	2946	2946	1			-0-
03	13082 X	12042	-0-	-1040	-0-	9132	3	2910	9	Y	2645	2645	1			-0-
04	12660 X	10859	-0-	-1801	-0-	8078	3	2781	9	Y	2528	2528	1			-0-
05	13237 X	5380	-0-	-7857	-0-	4123	3	1257	9	Y	1143	1143	1			-0-
06	12810 X	4014	-0-	-8796	-0-	2995	3	1019	9	Y	926	926	1			-0-
07	13237 X	4010	-0-	-9227	-0-	2891	3	1119	9	Y	1017	1017	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

02	14560 X	12009	-0-	-2551	-0-	12009	3			Y	-0-					-0-
03	15934 X	11466	-0-	-4468	-0-	11466	3			Y	-0-					-0-
04	15120 X	10912	-0-	-4208	-0-	10912	3			Y	-0-					-0-
05	14415 X	12117	-0-	-2298	-0-	12117	3			Y	-0-					-0-
06	12870 X	11739	-0-	-1131	-0-	11739	3			Y	-0-					-0-
07	13299 X	10389	-0-	-2910	-0-	10389	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	433	-0-	433	764776	245	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
03	0	Z	330	-0-	330	765106	213	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

02	10248	X	8455	-0-	-1793	-0-	8455	3			Y	-0-					-0-
03	10850	X	9080	-0-	-1770	-0-	9080	3			Y	-0-					-0-
04	10140	X	8098	-0-	-2042	-0-	8098	3			Y	-0-					-0-
05	10013	X	8859	-0-	-1154	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
06	9390	X	8307	-0-	-1083	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-
07	9362	X	8165	-0-	-1197	-0-	8165	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

02	13020	X	12076	-0-	-944	-0-	9432	3	2644	9	Y	2404	2404	1			-0-
03	14415	X	9110	-0-	-5305	-0-	7135	3	1975	9	Y	1795	1795	1			-0-
04	13710	X	12115	-0-	-1595	-0-	9343	3	2772	9	Y	2520	2520	1			-0-
05	13361	X	11571	-0-	-1790	-0-	8991	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
06	12930	X	10741	-0-	-2189	-0-	8379	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-
07	13361	X	10851	-0-	-2510	-0-	8482	3	2369	9	Y	2154	2154	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

02	6412	X	3085	-0-	-3327	-0-	2036	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
03	7099	X	4626	-0-	-2473	-0-	3130	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
04	7110	X	5319	-0-	-1791	-0-	3670	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-
05	7347	X	5027	-0-	-2320	-0-	3395	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
06	7110	X	759	-0-	-6351	-0-	350	3	409	9	Y	372	372	1			-0-
07	5487	X	4007	-0-	-1480	-0-	2070	3	1937	9	Y	1761	1761	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

02	7056	X	5918	-0-	-1138	-0-	4169	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
03	7812	X	6907	-0-	-905	-0-	4871	3	2036	9	Y	1851	1851	1			-0-
04	7560	X	7050	-0-	-510	-0-	4938	3	2112	9	Y	1920	1920	1			-0-
05	6541	X	5173	-0-	-1368	-0-	3538	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
06	6690	X	2426	-0-	-4264	-0-	1702	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
07	7285	X	6079	-0-	-1206	-0-	4023	3	2056	9	Y	1869	1869	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

02	8736	X	16	-0-	-8720	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	9672	X	4060	-0-	-5612	-0-	2947	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
04	9090	X	7181	-0-	-1909	-0-	5184	3	1997	9	Y	1815	1815	1			-0-
05	6417	X	5762	-0-	-655	-0-	4249	3	1513	9	Y	1375	1375	1			-0-
06	6210	X	1365	-0-	-4845	-0-	853	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
07	6417	X	6349	-0-	-68	-0-	4206	3	2143	9	Y	1948	1948	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

02	25956	X	19635	-0-	-6321	-0-	19635	3			Y	-0-					-0-
03	26257	X	20846	-0-	-5411	-0-	20846	3			Y	-0-					-0-
04	22620	X	18221	-0-	-4399	-0-	18221	3			Y	-0-					-0-
05	22692	X	20593	-0-	-2099	-0-	20593	3			Y	-0-					-0-
06	21030	X	19767	-0-	-1263	-0-	19767	3			Y	-0-					-0-
07	21731	X	18946	-0-	-2785	-0-	18946	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	5049	-0-	-2231	-0-	4452	3	597	9	Y	543	543	1			-0-
03	7657	X	5246	-0-	-2411	-0-	4637	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
04	6930	X	4874	-0-	-2056	-0-	4327	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
05	6727	X	5190	-0-	-1537	-0-	4495	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
06	6510	X	5091	-0-	-1419	-0-	4428	3	663	9	Y	603	602	1	1	8	-0-
07	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	4365	3	649	9	Y	590	590	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

02	11928	X	9694	-0-	-2234	-0-	9694	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	8937	-0-	-3556	-0-	8937	3			Y	-0-					-0-
04	11460	X	8441	-0-	-3019	-0-	8441	3			Y	-0-					-0-
05	11315	X	8474	-0-	-2841	-0-	8474	3			Y	-0-					-0-
06	10470	X	8081	-0-	-2389	-0-	8081	3			Y	-0-					-0-
07	10726	X	9829	-0-	-897	-0-	9829	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

02	6104	X	3552	-0-	-2552	-0-	2163	3	1389	9	Y	1263	1263	1			-0-
03	6758	X	3042	-0-	-3716	-0-	1943	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-
04	3930	X	2141	-0-	-1789	-0-	1369	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
05	3937	X	3415	-0-	-522	-0-	2140	3	1275	9	Y	1159	1159	1			-0-
06	3810	X	2770	-0-	-1040	-0-	1816	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
07	3937	X	3268	-0-	-669	-0-	2188	3	1080	9	Y	982	982	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

02	19348	X	13250	-0-	-6098	-0-	11800	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
03	20026	X	16103	-0-	-3923	-0-	14268	3	1835	9	Y	1668	1668	1			-0-
04	18090	X	14479	-0-	-3611	-0-	12839	3	1640	9	Y	1491	1491	1			-0-
05	18073	X	16770	-0-	-1303	-0-	14954	3	1816	9	Y	1651	1651	1			-0-
06	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	14089	3	1617	9	Y	1470	1470	1			-0-
07	16089	X	15329	-0-	-760	-0-	13747	3	1582	9	Y	1438	1438	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

02	15568	X	12644	-0-	-2924	-0-	11449	3	1195	9	Y	1086	1085	1	1	8	-0-
03	16492	X	14110	-0-	-2382	-0-	12825	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
04	17550	X	12963	-0-	-4587	-0-	11815	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
05	18135	X	13119	-0-	-5016	-0-	12000	3	1119	9	Y	1017	1017	1			-0-
06	17550	X	12278	-0-	-5272	-0-	11289	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
07	14105	X	12238	-0-	-1867	-0-	11255	3	983	9	Y	894	894	1			-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

02	13160	X	11894	-0-	-1266	-0-	10791	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
03	14570	X	11688	-0-	-2882	-0-	10540	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
04	14670	X	11176	-0-	-3494	-0-	10142	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-
05	15159	X	11120	-0-	-4039	-0-	10123	3	997	9	Y	906	906	1			-0-
06	14670	X	10143	-0-	-4527	-0-	9251	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
07	13175	X	9806	-0-	-3369	-0-	8938	3	868	9	Y	789	789	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

02	5292	X	2574	-0-	-2718	-0-	1672	3	902	9	Y	820	820	1			-0-
03	5735	X	941	-0-	-4794	-0-	676	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
04	6060	X	914	-0-	-5146	-0-	647	3	267	9	Y	243	243	1			-0-
05	6262	X	3542	-0-	-2720	-0-	2378	3	1164	9	Y	1058	1058	1			-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	4122	3	2016	9	Y	1833	1833	1			-0-
*07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	3708	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-

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
02	12124 X	9558	-0-	-2566	-0-	9511	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
03	12276 X	10489	-0-	-1787	-0-	10474	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	11190 X	8749	-0-	-2441	-0-	8741	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	10850 X	8925	-0-	-1925	-0-	8922	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	10230 X	8811	-0-	-1419	-0-	8805	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	10571 X	7818	-0-	-2753	-0-	7812	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

02	27356 X	14795	-0-	-12561	-0-	12779	3	2016	9	Y	1833	1831	1	2	8	-0-
03	24924 X	15079	-0-	-9845	-0-	13005	3	2074	9	Y	1885	1885	1			-0-
04	21270 X	14395	-0-	-6875	-0-	12517	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
05	18538 X	13347	-0-	-5191	-0-	11602	3	1745	9	Y	1586	1586	1			-0-
06	15900 X	11953	-0-	-3947	-0-	10376	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-
07	16368 X	11348	-0-	-5020	-0-	9811	3	1537	9	Y	1397	1397	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

02	31360 X	25578	-0-	-5782	-0-	24714	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
03	32829 X	26681	-0-	-6148	-0-	25760	3	921	9	Y	837	837	1			-0-
04	30300 X	24622	-0-	-5678	-0-	23793	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
05	29078 X	25435	-0-	-3643	-0-	24597	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
06	27420 X	23871	-0-	-3549	-0-	23098	3	773	9	Y	703	703	1			-0-
07	28334 X	23947	-0-	-4387	-0-	23189	3	758	9	Y	689	689	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

02	25704 X	19996	-0-	-5708	-0-	19996	3			Y	-0-					-0-
03	26753 X	20249	-0-	-6504	-0-	20249	3			Y	-0-					-0-
04	21480 X	18142	-0-	-3338	-0-	18142	3			Y	-0-					-0-
05	22134 X	18985	-0-	-3149	-0-	18985	3			Y	-0-					-0-
06	21420 X	18672	-0-	-2748	-0-	18672	3			Y	-0-					-0-
07	22134 X	18145	-0-	-3989	-0-	18145	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

02	14336 X	10244	-0-	-4092	-0-	9241	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
03	15717 X	11068	-0-	-4649	-0-	9979	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
04	12240 X	10268	-0-	-1972	-0-	9264	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
05	12400 X	10458	-0-	-1942	-0-	9442	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
06	12000 X	9793	-0-	-2207	-0-	8850	3	943	9	Y	857	857	1			-0-
07	11346 X	9934	-0-	-1412	-0-	8956	3	978	9	Y	889	889	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

02	27580 X	18628	-0-	-8952	-0-	14351	3	4277	9	Y	3888	3888	1			-0-
03	28520 X	24898	-0-	-3622	-0-	19781	3	5117	9	Y	4652	4652	1			-0-
04	27600 X	21444	-0-	-6156	-0-	17086	3	4358	9	Y	3962	3962	1			-0-
05	24521 X	20367	-0-	-4154	-0-	16234	3	4133	9	Y	3757	3757	1			-0-
06	23730 X	18159	-0-	-5571	-0-	14471	3	3688	9	Y	3353	3353	1			-0-
07	24521 X	17763	-0-	-6758	-0-	14055	3	3708	9	Y	3371	3371	1			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

02	26656 X	23468	-0-	-3188	-0-	21612	3	1856	9	Y	1687	1686	1	1	8	-0-
03	29512 X	25523	-0-	-3989	-0-	23530	3	1993	9	Y	1812	1812	1			-0-
04	28410 X	23717	-0-	-4693	-0-	21861	3	1856	9	Y	1687	1687	1			-0-
05	26846 X	23743	-0-	-3103	-0-	21959	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-
06	25980 X	22432	-0-	-3548	-0-	20741	3	1691	9	Y	1537	1537	1			-0-
07	25978 X	22706	-0-	-3272	-0-	20977	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13356 X	12703	-0-	-653	-0-	12290	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
03	14136 X	13481	-0-	-655	-0-	13099	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
04	13680 X	11892	-0-	-1788	-0-	11543	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
05	14074 X	11798	-0-	-2276	-0-	11472	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
06	13620 X	10466	-0-	-3154	-0-	10194	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
07	14074 X	10733	-0-	-3341	-0-	10470	3	263	9	Y	239	239	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

02	12012 X	8919	-0-	-3093	-0-	8779	3	140	9	Y	127	127	1			-0-
03	13299 X	10383	-0-	-2916	-0-	10222	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
04	12870 X	10104	-0-	-2766	-0-	9900	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
05	12369 X	9703	-0-	-2666	-0-	9562	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
06	10050 X	8339	-0-	-1711	-0-	8195	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	10447 X	7184	-0-	-3263	-0-	7082	3	102	9	Y	93	93	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

02	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10203	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
03	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10567	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
04	11370 X	8024	-0-	-3346	-0-	7952	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
05	11749 X	7686	-0-	-4063	-0-	7623	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	11370 X	7083	-0-	-4287	-0-	7025	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	11470 X	6836	-0-	-4634	-0-	6777	3	59	9	Y	54	54	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

02	21532 X	15291	-0-	-6241	-0-	15291	3			Y	-0-					-0-
03	20739 X	15913	-0-	-4826	-0-	15913	3			Y	-0-					-0-
04	18570 X	13376	-0-	-5194	-0-	13376	3			Y	-0-					-0-
05	17763 X	14436	-0-	-3327	-0-	14436	3			Y	-0-					-0-
06	17130 X	13681	-0-	-3449	-0-	13681	3			Y	-0-					-0-
07	16926 X	13135	-0-	-3791	-0-	13135	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

02	16492 X	13582	-0-	-2910	-0-	13201	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
03	15500 X	12320	-0-	-3180	-0-	12057	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
04	15000 X	11525	-0-	-3475	-0-	11303	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
05	15035 X	11637	-0-	-3398	-0-	11451	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
06	14550 X	10509	-0-	-4041	-0-	10355	3	154	9	Y	140	140	1			-0-
07	15035 X	10458	-0-	-4577	-0-	10314	3	144	9	Y	131	131	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

02	28672 X	19926	-0-	-8746	-0-	17536	3	2390	9	Y	2173	2173	1			-0-
03	28954 X	20246	-0-	-8708	-0-	17776	3	2470	9	Y	2245	2245	1			-0-
04	25020 X	18772	-0-	-6248	-0-	16504	3	2268	9	Y	2062	2062	1			-0-
05	24800 X	19452	-0-	-5348	-0-	17117	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
06	22860 X	18916	-0-	-3944	-0-	16701	3	2215	9	Y	2014	2014	1			-0-
07	22072 X	18602	-0-	-3470	-0-	16409	3	2193	9	Y	1994	1994	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

02	16380 X	12201	-0-	-4179	-0-	12201	3			Y	-0-					-0-
03	16275 X	13134	-0-	-3141	-0-	13134	3			Y	-0-					-0-
04	14640 X	11578	-0-	-3062	-0-	11578	3			Y	-0-					-0-
05	14601 X	11568	-0-	-3033	-0-	11568	3			Y	-0-					-0-
06	13470 X	13444	-0-	-26	-0-	13444	3			Y	-0-					-0-
07	13516 X	11891	-0-	-1625	-0-	11891	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13412 X	10951	-0-	-2461	-0-	8234	3	2717	9	Y	2470	2470	1			-0-
03	14849 X	11671	-0-	-3178	-0-	8755	3	2916	9	Y	2651	2651	1			-0-
04	14010 X	10668	-0-	-3342	-0-	7997	3	2671	9	Y	2428	2428	1			-0-
05	12028 X	11014	-0-	-1014	-0-	8243	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
06	11640 X	9813	-0-	-1827	-0-	7387	3	2426	9	Y	2205	2205	1			-0-
07	12028 X	9711	-0-	-2317	-0-	7265	3	2446	9	Y	2224	2224	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

02	13860 X	10436	-0-	-3424	-0-	7755	3	2681	9	Y	2437	2437	1			-0-
03	15190 X	11120	-0-	-4070	-0-	8324	3	2796	9	Y	2542	2542	1			-0-
04	13650 X	10124	-0-	-3526	-0-	7549	3	2575	9	Y	2341	2341	1			-0-
05	12989 X	10026	-0-	-2963	-0-	7471	3	2555	9	Y	2323	2323	1			-0-
06	12240 X	9305	-0-	-2935	-0-	6986	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
07	11563 X	8885	-0-	-2678	-0-	6679	3	2206	9	Y	2005	2005	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

02	23744 X	13348	-0-	-10396	-0-	9693	3	3655	9	Y	3323	3323	1			-0-
03	21700 X	15893	-0-	-5807	-0-	11812	3	4081	9	Y	3710	3710	1			-0-
04	18870 X	12795	-0-	-6075	-0-	9470	3	3325	9	Y	3023	3023	1			-0-
05	13578 X	12925	-0-	-653	-0-	9500	3	3425	9	Y	3114	3114	1			-0-
06	13140 X	11545	-0-	-1595	-0-	8478	3	3067	9	Y	2788	2788	1			-0-
07	13578 X	11602	-0-	-1976	-0-	8340	3	3262	9	Y	2965	2965	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

02	12292 X	11385	-0-	-907	-0-	8024	3	3361	9	Y	3055	3055	1			-0-
03	13609 X	12106	-0-	-1503	-0-	8509	3	3597	9	Y	3270	3270	1			-0-
04	13170 X	11317	-0-	-1853	-0-	7960	3	3357	9	Y	3052	3052	1			-0-
05	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	8083	3	3420	9	Y	3109	3109	1			-0-
06	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	7593	3	3203	9	Y	2912	2912	1			-0-
*07	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	7594	3	3259	9	Y	2963	2963	1			-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

02	23296 X	14515	-0-	-8781	-0-	13261	3	1254	9	Y	1140	1139	1	1	8	-0-
03	23870 X	16139	-0-	-7731	-0-	14773	3	1366	9	Y	1242	1242	1			-0-
04	22860 X	15152	-0-	-7708	-0-	13878	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
05	23622 X	14058	-0-	-9564	-0-	12880	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
06	22860 X	13413	-0-	-9447	-0-	12290	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
07	20739 X	13380	-0-	-7359	-0-	12276	3	1104	9	Y	1004	1004	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

02	26796 X	18396	-0-	-8400	-0-	15636	3	2760	9	Y	2509	2509	1			-0-
03	28272 X	18515	-0-	-9757	-0-	15290	3	3225	9	Y	2932	2932	1			-0-
04	25050 X	18723	-0-	-6327	-0-	15589	3	3134	9	Y	2849	2849	1			-0-
05	22475 X	17258	-0-	-5217	-0-	14361	3	2897	9	Y	2634	2634	1			-0-
06	19710 X	15159	-0-	-4551	-0-	12585	3	2574	9	Y	2340	2340	1			-0-
07	20367 X	14165	-0-	-6202	-0-	11959	3	2206	9	Y	2005	2005	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

02	15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	9134	3	2978	9	Y	2707	2707	1			-0-
03	17205 X	11570	-0-	-5635	-0-	8526	3	3044	9	Y	2767	2767	1			-0-
04	14370 X	11823	-0-	-2547	-0-	8843	3	2980	9	Y	2709	2709	1			-0-
05	14136 X	11174	-0-	-2962	-0-	8379	3	2795	9	Y	2541	2541	1			-0-
06	13440 X	10916	-0-	-2524	-0-	8239	3	2677	9	Y	2434	2434	1			-0-
07	13423 X	8099	-0-	-5324	-0-	6038	3	2061	9	Y	1874	1874	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9772 X	6754	-0-	-3018	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-
03	10137 X	7122	-0-	-3015	-0-	7122	3			Y	-0-					-0-
04	9060 X	6285	-0-	-2775	-0-	6285	3			Y	-0-					-0-
05	8680 X	6707	-0-	-1973	-0-	6707	3			Y	-0-					-0-
06	7740 X	6379	-0-	-1361	-0-	6379	3			Y	-0-					-0-
07	7471 X	6566	-0-	-905	-0-	6566	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

02	13440 X	10964	-0-	-2476	-0-	10012	3	952	9	Y	865	864	1	1	8	-0-
03	14663 X	11564	-0-	-3099	-0-	10451	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
04	13290 X	11109	-0-	-2181	-0-	10039	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
05	13144 X	10599	-0-	-2545	-0-	9590	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-
06	12720 X	8413	-0-	-4307	-0-	7668	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
07	12152 X	9401	-0-	-2751	-0-	8544	3	857	9	Y	779	779	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

02	17948 X	6589	-0-	-11359	-0-	4464	3	2125	9	Y	1932	1928	1	4	8	-0-
03	18848 X	3018	-0-	-15830	-0-	1987	3	1031	9	Y	937	937	1			-0-
04	20519 X	20519	-0-	-0-	-0-	13963	3	6556	9	Y	5960	5960	1			-0-
05	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	9820	3	3959	9	Y	3599	3599	1			-0-
06	11340 X	11021	-0-	-319	-0-	7915	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
07	12090 X	9845	-0-	-2245	-0-	7036	3	2809	9	Y	2554	2554	1			-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

02	15680 X	11736	-0-	-3944	-0-	10627	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
03	17360 X	11484	-0-	-5876	-0-	10321	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
04	13320 X	11099	-0-	-2221	-0-	9936	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
05	12989 X	10225	-0-	-2764	-0-	9181	3	1044	9	Y	949	949	1			-0-
06	12570 X	9442	-0-	-3128	-0-	8485	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
07	12989 X	9338	-0-	-3651	-0-	8385	3	953	9	Y	866	865	1	1	8	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

02	24080 X	16877	-0-	-7203	-0-	14794	3	2083	9	Y	1894	1894	1			-0-
03	25358 X	17924	-0-	-7434	-0-	15861	3	2063	9	Y	1875	1875	1			-0-
04	22620 X	17917	-0-	-4703	-0-	15882	3	2035	9	Y	1850	1850	1			-0-
05	21948 X	16792	-0-	-5156	-0-	15074	3	1718	9	Y	1562	1562	1			-0-
06	19170 X	15727	-0-	-3443	-0-	14102	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
07	18693 X	15705	-0-	-2988	-0-	14038	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

02	20132 X	15834	-0-	-4298	-0-	13401	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-
03	21452 X	16408	-0-	-5044	-0-	13780	3	2628	9	Y	2389	2389	1			-0-
04	18750 X	14563	-0-	-4187	-0-	12265	3	2298	9	Y	2089	2089	1			-0-
05	18662 X	14602	-0-	-4060	-0-	12312	3	2290	9	Y	2082	2082	1			-0-
06	18000 X	13075	-0-	-4925	-0-	11026	3	2049	9	Y	1863	1863	1			-0-
07	17546 X	13028	-0-	-4518	-0-	10946	3	2082	9	Y	1893	1893	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

02	10080 X	8050	-0-	-2030	-0-	8050	3			Y	-0-					-0-
03	10912 X	8314	-0-	-2598	-0-	8314	3			Y	-0-					-0-
04	9990 X	7266	-0-	-2724	-0-	7266	3			Y	-0-					-0-
05	9734 X	7853	-0-	-1881	-0-	7853	3			Y	-0-					-0-
06	8970 X	7320	-0-	-1650	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-
07	8928 X	7652	-0-	-1276	-0-	7652	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42644 X	36823	-0-	-5821	-0-	36823	3			Y	-0-					-0-
03	44609 X	40099	-0-	-4510	-0-	40099	3			Y	-0-					-0-
04	41700 X	35475	-0-	-6225	-0-	35475	3			Y	-0-					-0-
05	41509 X	38358	-0-	-3151	-0-	38358	3			Y	-0-					-0-
06	40170 X	34385	-0-	-5785	-0-	34385	3			Y	-0-					-0-
07	40765 X	34904	-0-	-5861	-0-	34904	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

02	11928 X	7675	-0-	-4253	-0-	5754	3	1921	9	Y	1746	1746	1			-0-
03	12400 X	7830	-0-	-4570	-0-	5610	3	2220	9	Y	2018	2018	1			-0-
04	10920 X	6984	-0-	-3936	-0-	5190	3	1794	9	Y	1631	1631	1			-0-
05	10974 X	7022	-0-	-3952	-0-	5187	3	1835	9	Y	1668	1668	1			-0-
06	9690 X	5408	-0-	-4282	-0-	4421	3	987	9	Y	897	897	1			-0-
07	8494 X	6132	-0-	-2362	-0-	5448	3	684	9	Y	622	622	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

02	4256 X	718	-0-	-3538	-0-	321	3	397	9	Y	361	360	1	1	8	-0-
03	1209 X	404	-0-	-805	-0-	259	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
04	630 X	570	-0-	-60	-0-	116	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
05	806 X	73	-0-	-733	-0-	43	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	780 X	585	-0-	-195	-0-	264	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
07	806 X	374	-0-	-432	-0-	168	3	206	9	Y	187	187	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

02	6328 X	6320	-0-	-8	-0-	4202	3	2118	9	Y	1925	1925	1			-0-
03	7006 X	6541	-0-	-465	-0-	4135	3	2406	9	Y	2187	2187	1			-0-
04	6810 X	5953	-0-	-857	-0-	3785	3	2168	9	Y	1971	1971	1			-0-
05	7037 X	5305	-0-	-1732	-0-	3420	3	1885	9	Y	1714	1714	1			-0-
06	6810 X	4971	-0-	-1839	-0-	3111	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
*07	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	2417	3	5055	9	Y	4595	4595	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

02	16324 X	13160	-0-	-3164	-0-	9934	3	3226	9	Y	2933	2933	1			-0-
03	18073 X	15053	-0-	-3020	-0-	11353	3	3700	9	Y	3364	3364	1			-0-
04	17490 X	14002	-0-	-3488	-0-	10656	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-
05	16554 X	13815	-0-	-2739	-0-	10514	3	3301	9	Y	3001	3001	1			-0-
06	16020 X	13000	-0-	-3020	-0-	9891	3	3109	9	Y	2826	2826	1			-0-
07	15066 X	11809	-0-	-3257	-0-	8949	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

02	14224 X	11402	-0-	-2822	-0-	9019	3	2383	9	Y	2166	2166	1			-0-
03	15252 X	12589	-0-	-2663	-0-	9770	3	2819	9	Y	2563	2563	1			-0-
04	14070 X	11498	-0-	-2572	-0-	8838	3	2660	9	Y	2418	2418	1			-0-
05	14260 X	10458	-0-	-3802	-0-	8096	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-
06	13620 X	10823	-0-	-2797	-0-	8719	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
07	12617 X	9658	-0-	-2959	-0-	7432	3	2226	9	Y	2024	2024	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

02	13356 X	10486	-0-	-2870	-0-	9316	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-
03	12245 X	12163	-0-	-82	-0-	10819	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
04	11250 X	9928	-0-	-1322	-0-	8795	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
05	11625 X	9621	-0-	-2004	-0-	8559	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
06	11760 X	8894	-0-	-2866	-0-	7917	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
07	12152 X	8253	-0-	-3899	-0-	7325	3	928	9	Y	844	844	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14364	X	12978	-0-	-1386	-0-	11564	3	1414	9	Y	1285	1285	1			-0-
03	15903	X	13843	-0-	-2060	-0-	12406	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
04	15390	X	11251	-0-	-4139	-0-	10060	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
05	15221	X	10797	-0-	-4424	-0-	9621	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
06	13920	X	10173	-0-	-3747	-0-	9113	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
07	14384	X	9614	-0-	-4770	-0-	8629	3	985	9	Y	895	895	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

02	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	19082	3	2193	9	Y	1994	1994	1			-0-
03	19964	X	19351	-0-	-613	-0-	17213	3	2138	9	Y	1944	1944	1			-0-
04	22320	X	17010	-0-	-5310	-0-	15120	3	1890	9	Y	1718	1718	1			-0-
05	23560	X	15576	-0-	-7984	-0-	13830	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-
06	22800	X	14135	-0-	-8665	-0-	12528	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
07	23560	X	14025	-0-	-9535	-0-	12476	3	1549	9	Y	1408	1408	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

02	9184	X	7810	-0-	-1374	-0-	7734	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
03	9734	X	9164	-0-	-570	-0-	9088	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
04	8880	X	8273	-0-	-607	-0-	8208	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	9176	X	8238	-0-	-938	-0-	8175	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	8880	X	7476	-0-	-1404	-0-	7422	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
07	9176	X	7781	-0-	-1395	-0-	7727	3	54	9	Y	49	49	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

02	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16757	3	112	9	Y	102	100	1	2	8	-0-
03	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	18790	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
04	17790	X	14029	-0-	-3761	-0-	13920	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
05	18662	X	14709	-0-	-3953	-0-	14608	3	101	9	Y	92	91	1	1	8	-0-
06	18300	X	13597	-0-	-4703	-0-	13525	3	72	9	Y	65	64	1	1	8	-0-
07	18910	X	11362	-0-	-7548	-0-	11304	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

02	19236	X	14010	-0-	-5226	-0-	13644	3	366	9	N	333	333	1			-0-
03	19685	X	12587	-0-	-7098	-0-	12193	3	394	9	N	358	358	1			-0-
04	18480	X	12127	-0-	-6353	-0-	11696	3	431	9	N	392	392	1			-0-
05	19034	X	12453	-0-	-6581	-0-	11922	3	531	9	N	483	483	1			-0-
06	15000	X	14848	-0-	-152	-0-	14351	3	497	9	N	452	452	1			-0-
07	15500	X	14082	-0-	-1418	-0-	13629	3	453	9	N	412	412	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

02	11872	X	7782	-0-	-4090	-0-	5664	3	2118	9	Y	1925	1925	1			-0-
03	11563	X	9756	-0-	-1807	-0-	7015	3	2741	9	Y	2492	2492	1			-0-
04	11190	X	9336	-0-	-1854	-0-	6694	3	2642	9	Y	2402	2402	1			-0-
05	10478	X	9228	-0-	-1250	-0-	6677	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
06	9450	X	8241	-0-	-1209	-0-	6053	3	2188	9	Y	1989	1989	1			-0-
07	9765	X	8548	-0-	-1217	-0-	6232	3	2316	9	Y	2105	2105	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

02	33768	X	19961	-0-	-13807	-0-	19961	3			Y	-0-					-0-
03	34472	X	20861	-0-	-13611	-0-	20861	3			Y	-0-					-0-
04	29490	X	17648	-0-	-11842	-0-	17648	3			Y	-0-					-0-
05	26381	X	25296	-0-	-1085	-0-	25296	3			Y	-0-					-0-
06	23700	X	22674	-0-	-1026	-0-	22674	3			Y	-0-					-0-
07	22103	X	20465	-0-	-1638	-0-	20465	3			Y	-0-					-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
02	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	10097	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
03	9021 X	8492	-0-	-529	-0-	8055	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
04	10890 X	7797	-0-	-3093	-0-	7421	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
05	11656 X	7793	-0-	-3863	-0-	7435	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
06	11280 X	7636	-0-	-3644	-0-	7299	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
07	11656 X	7942	-0-	-3714	-0-	7554	3	388	9	Y	353	353	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

02	18060 X	16757	-0-	-1303	-0-	15284	3	1473	9	Y	1339	1339	1			-0-
03	19995 X	18035	-0-	-1960	-0-	16430	3	1605	9	Y	1459	1459	1			-0-
04	19770 X	16457	-0-	-3313	-0-	14986	3	1471	9	Y	1337	1337	1			-0-
05	20429 X	15876	-0-	-4553	-0-	14457	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-
06	19770 X	14723	-0-	-5047	-0-	13405	3	1318	9	Y	1198	1198	1			-0-
07	18538 X	14530	-0-	-4008	-0-	13245	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

02	24528 X	21474	-0-	-3054	-0-	19096	3	2378	9	Y	2162	2162	1			-0-
03	26691 X	26510	-0-	-181	-0-	23522	3	2988	9	Y	2716	2716	1			-0-
04	25830 X	23830	-0-	-2000	-0-	21044	3	2786	9	Y	2533	2533	1			-0-
05	25761 X	23099	-0-	-2662	-0-	20455	3	2644	9	Y	2404	2404	1			-0-
06	25650 X	15469	-0-	-10181	-0-	13681	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
07	26505 X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

02	13076 X	11475	-0-	-1601	-0-	8410	3	3065	9	Y	2786	2786	1			-0-
03	14477 X	13029	-0-	-1448	-0-	9474	3	3555	9	Y	3232	3232	1			-0-
04	13680 X	12775	-0-	-905	-0-	9408	3	3367	9	Y	3061	3061	1			-0-
05	13733 X	12097	-0-	-1636	-0-	8985	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
06	13170 X	9151	-0-	-4019	-0-	6730	3	2421	9	Y	2201	2201	1			-0-
07	13206 X	10250	-0-	-2956	-0-	7443	3	2807	9	Y	2552	2552	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

02	13216 X	9622	-0-	-3594	-0-	7115	3	2507	9	Y	2279	2279	1			-0-
03	14632 X	12446	-0-	-2186	-0-	9275	3	3171	9	Y	2883	2883	1			-0-
04	13170 X	11391	-0-	-1779	-0-	8485	3	2906	9	Y	2642	2642	1			-0-
05	13609 X	11465	-0-	-2144	-0-	8560	3	2905	9	Y	2641	2641	1			-0-
06	13170 X	10512	-0-	-2658	-0-	7842	3	2670	9	Y	2427	2427	1			-0-
07	12431 X	8436	-0-	-3995	-0-	6324	3	2112	9	Y	1920	1920	1			-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

02	6972 X	1742	-0-	-5230	-0-	1455	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
03	7719 X	4434	-0-	-3285	-0-	3752	3	682	9	Y	620	620	1			-0-
04	6000 X	4744	-0-	-1256	-0-	3968	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
05	5239 X	4923	-0-	-316	-0-	4106	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
06	5070 X	4614	-0-	-456	-0-	3908	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
07	4898 X	4460	-0-	-438	-0-	3800	3	660	9	Y	600	600	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

02	0 W	4561	-0-	4561	656082	3080	3	1481	9	Y	1346	1346	1			-0-
03	0 W	18499	-0-	18499	674581	12558	3	5941	9	Y	5401	5401	1			-0-
04	0 W	7452	-0-	7452	682033	4929	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
05	0 W	11142	-0-	11142	693175	7888	3	3254	9	Y	2958	2958	1			-0-
06	0 W	13535	-0-	13535	706710	9200	3	4335	9	Y	3941	3941	1			-0-
07	0 W	9475	-0-	9475	716185	6250	3	3225	9	Y	2932	2932	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544 X	10488	-0-	-2056	-0-	9466	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
03	13888 X	11322	-0-	-2566	-0-	10178	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
04	12720 X	10149	-0-	-2571	-0-	9158	3	991	9	Y	901	901	1			-0-
05	12555 X	10574	-0-	-1981	-0-	9573	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
06	12060 X	9364	-0-	-2696	-0-	8486	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
07	11625 X	9417	-0-	-2208	-0-	8478	3	939	9	Y	854	854	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

02	18144 X	15506	-0-	-2638	-0-	13782	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
03	20088 X	16729	-0-	-3359	-0-	14789	3	1940	9	Y	1764	1764	1			-0-
04	19440 X	15892	-0-	-3548	-0-	14013	3	1879	9	Y	1708	1708	1			-0-
05	19995 X	15527	-0-	-4468	-0-	13752	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
06	18060 X	15234	-0-	-2826	-0-	13550	3	1684	9	Y	1531	1531	1			-0-
*07	18522 X	18522	-0-	-0-	-0-	16533	3	1989	9	Y	1808	1808	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

02	26012 X	17528	-0-	-8484	-0-	13394	3	4134	9	Y	3758	3758	1			-0-
03	26629 X	17645	-0-	-8984	-0-	12985	3	4660	9	Y	4236	4236	1			-0-
04	21990 X	14018	-0-	-7972	-0-	10263	3	3755	9	Y	3414	3414	1			-0-
05	18166 X	12332	-0-	-5834	-0-	8979	3	3353	9	Y	3048	3048	1			-0-
06	17580 X	9031	-0-	-8549	-0-	6533	3	2498	9	Y	2271	2271	1			-0-
07	18166 X	8825	-0-	-9341	-0-	6022	3	2803	9	Y	2548	2548	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

02	12740 X	10466	-0-	-2274	-0-	10029	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
03	14105 X	13470	-0-	-635	-0-	13010	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
04	13410 X	11518	-0-	-1892	-0-	11125	3	393	9	Y	357	357	1			-0-
05	13857 X	11258	-0-	-2599	-0-	10883	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
06	13410 X	10231	-0-	-3179	-0-	9911	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
07	13485 X	9696	-0-	-3789	-0-	9396	3	300	9	Y	273	273	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

02	17388 X	12831	-0-	-4557	-0-	12831	3			Y	-0-					-0-
03	18042 X	13653	-0-	-4389	-0-	13653	3			Y	-0-					-0-
04	16080 X	12149	-0-	-3931	-0-	12149	3			Y	-0-					-0-
05	16213 X	12194	-0-	-4019	-0-	12194	3			Y	-0-					-0-
06	14340 X	13377	-0-	-963	-0-	13377	3			Y	-0-					-0-
07	14198 X	12613	-0-	-1585	-0-	12613	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

02	28140 X	22160	-0-	-5980	-0-	19701	3	2459	9	Y	2235	2235	1			-0-
03	29326 X	23570	-0-	-5756	-0-	20893	3	2677	9	Y	2434	2434	1			-0-
04	26040 X	22000	-0-	-4040	-0-	19477	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
05	25358 X	22424	-0-	-2934	-0-	19921	3	2503	9	Y	2275	2275	1			-0-
06	23850 X	20563	-0-	-3287	-0-	18309	3	2254	9	Y	2049	2049	1			-0-
07	24521 X	19698	-0-	-4823	-0-	17486	3	2212	9	Y	2011	2011	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

02	25060 X	19033	-0-	-6027	-0-	16959	3	2074	9	Y	1885	1885	1			-0-
03	26257 X	20464	-0-	-5793	-0-	18196	3	2268	9	Y	2062	2062	1			-0-
04	23850 X	18999	-0-	-4851	-0-	16945	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
05	22940 X	17578	-0-	-5362	-0-	15707	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-
06	21000 X	15348	-0-	-5652	-0-	13729	3	1619	9	Y	1472	1472	1			-0-
07	21080 X	15192	-0-	-5888	-0-	13539	3	1653	9	Y	1503	1503	1			-0-

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
02	20244 X	11420	-0-	-8824	-0-	8795	3	2625	9	Y	2386	2386	1			-0-
03	20739 X	10278	-0-	-10461	-0-	7729	3	2549	9	Y	2317	2317	1			-0-
04	17100 X	11145	-0-	-5955	-0-	7757	3	3388	9	Y	3080	3080	1			-0-
05	15345 X	11036	-0-	-4309	-0-	7690	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-
06	13530 X	5134	-0-	-8396	-0-	3627	3	1507	9	Y	1370	1370	1			-0-
07	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

02	6720 X	6208	-0-	-512	-0-	4683	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
03	5518 X	3497	-0-	-2021	-0-	2593	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
04	5370 X	5037	-0-	-333	-0-	3804	3	1233	9	Y	1121	1121	1			-0-
05	6882 X	3651	-0-	-3231	-0-	2651	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
06	6660 X	4730	-0-	-1930	-0-	3413	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
07	6882 X	4974	-0-	-1908	-0-	3652	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

02	31472 X	24173	-0-	-7299	-0-	22054	3	2119	9	Y	1926	1926	1			-0-
03	33945 X	26955	-0-	-6990	-0-	24646	3	2309	9	Y	2099	2099	1			-0-
04	30570 X	24231	-0-	-6339	-0-	22211	3	2020	9	Y	1836	1836	1			-0-
05	29788 X	29788	-0-	-0-	-0-	27464	3	2324	9	Y	2113	2113	1			-0-
06	27630 X	27011	-0-	-619	-0-	24934	3	2077	9	Y	1888	1888	1			-0-
07	26970 X	26193	-0-	-777	-0-	24156	3	2037	9	Y	1852	1852	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

02	23156 X	17783	-0-	-5373	-0-	16730	3	1053	9	N	957	957	1			-0-
03	25017 X	19635	-0-	-5382	-0-	18457	3	1178	9	N	1071	1071	1			-0-
04	23100 X	17472	-0-	-5628	-0-	16427	3	1045	9	N	950	950	1			-0-
05	21297 X	17546	-0-	-3751	-0-	16517	3	1029	9	N	935	935	1			-0-
06	20490 X	16291	-0-	-4199	-0-	15364	3	927	9	N	843	843	1			-0-
07	19685 X	16837	-0-	-2848	-0-	15909	3	928	9	N	844	844	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

02	30604 X	22566	-0-	-8038	-0-	19038	3	3528	9	Y	3207	3207	1			-0-
03	31589 X	23021	-0-	-8568	-0-	19385	3	3636	9	Y	3305	3305	1			-0-
04	28140 X	20427	-0-	-7713	-0-	17346	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
05	27311 X	19956	-0-	-7355	-0-	16977	3	2979	9	Y	2708	2708	1			-0-
06	24180 X	18177	-0-	-6003	-0-	15435	3	2742	9	Y	2493	2493	1			-0-
07	24986 X	13815	-0-	-11171	-0-	11359	3	2456	9	Y	2233	2233	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

02	7224 X	6604	-0-	-620	-0-	6404	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
03	7905 X	6690	-0-	-1215	-0-	6490	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
04	7650 X	5943	-0-	-1707	-0-	5779	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
05	7905 X	5857	-0-	-2048	-0-	5694	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	7650 X	5352	-0-	-2298	-0-	5211	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
07	7316 X	4970	-0-	-2346	-0-	4839	3	131	9	Y	119	119	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

02	29316 X	17284	-0-	-12032	-0-	12100	3	5184	9	Y	4713	4713	1			-0-
03	30101 X	17806	-0-	-12295	-0-	12371	3	5435	9	Y	4941	4941	1			-0-
04	23880 X	16917	-0-	-6963	-0-	11575	3	5342	9	Y	4856	4856	1			-0-
05	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	11743	3	5136	9	Y	4669	4669	1			-0-
06	16230 X	15288	-0-	-942	-0-	10943	3	4345	9	Y	3950	3950	1			-0-
07	16771 X	14934	-0-	-1837	-0-	10710	3	4224	9	Y	3840	3840	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	41692 X	28420	-0-	-13272	-0-	23826	3	4594	9	Y	4176	4176	1			-0-
03	43555 X	2263	-0-	-41292	-0-	1897	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
04	38070 X	14204	-0-	-23866	-0-	11200	3	3004	9	Y	2731	2731	1			-0-
05	31403 X	22912	-0-	-8491	-0-	18608	3	4304	9	Y	3913	3913	1			-0-
06	30390 X	17707	-0-	-12683	-0-	14670	3	3037	9	Y	2761	2761	1			-0-
07	31403 X	15519	-0-	-15884	-0-	12974	3	2545	9	Y	2314	2314	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

02	39256 X	35327	-0-	-3929	-0-	29278	3	6049	9	Y	5499	5499	1			-0-
03	43462 X	36989	-0-	-6473	-0-	30883	3	6106	9	Y	5551	5551	1			-0-
04	41340 X	33753	-0-	-7587	-0-	28329	3	5424	9	Y	4931	4931	1			-0-
05	33652 X	33652	-0-	-0-	-0-	28272	3	5380	9	Y	4891	4891	1			-0-
06	35610 X	31093	-0-	-4517	-0-	26243	3	4850	9	Y	4409	4409	1			-0-
07	36797 X	30558	-0-	-6239	-0-	25840	3	4718	9	Y	4289	4289	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

02	16632 X	12077	-0-	-4555	-0-	11858	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
03	15035 X	13748	-0-	-1287	-0-	13505	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
04	14040 X	11394	-0-	-2646	-0-	11193	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
05	14508 X	11364	-0-	-3144	-0-	11165	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
06	13290 X	10462	-0-	-2828	-0-	10279	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
07	13733 X	10563	-0-	-3170	-0-	10372	3	191	9	Y	174	174	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

02	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	8006	3	3543	9	Y	3221	3221	1			-0-
03	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	8689	3	4349	9	Y	3954	3954	1			-0-
04	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	7141	3	4560	9	Y	4145	4145	1			-0-
05	12772 X	11560	-0-	-1212	-0-	6978	3	4582	9	Y	4165	4165	1			-0-
06	12630 X	10219	-0-	-2411	-0-	6269	3	3950	9	Y	3591	3591	1			-0-
07	13051 X	11193	-0-	-1858	-0-	6412	3	4781	9	Y	4346	4346	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

02	20468 X	13406	-0-	-7062	-0-	9746	3	3660	9	Y	3327	3325	1	2	8	-0-
03	22661 X	2152	-0-	-20509	-0-	1422	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
04	17910 X	16359	-0-	-1551	-0-	11375	3	4984	9	Y	4531	4531	1			-0-
05	18104 X	13763	-0-	-4341	-0-	9920	3	3843	9	Y	3494	3493	1	1	8	-0-
06	16680 X	12545	-0-	-4135	-0-	9103	3	3442	9	Y	3129	3129	1			-0-
07	16895 X	11689	-0-	-5206	-0-	8433	3	3256	9	Y	2960	2960	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

02	38528 X	17859	-0-	-20669	-0-	12719	3	5140	9	Y	4673	4673	1			-0-
03	39711 X	16530	-0-	-23181	-0-	11364	3	5166	9	Y	4696	4696	1			-0-
04	34440 X	20727	-0-	-13713	-0-	16119	3	4608	9	Y	4189	4189	1			-0-
05	29543 X	23094	-0-	-6449	-0-	18610	3	4484	9	Y	4076	4076	1			-0-
06	24720 X	20614	-0-	-4106	-0-	16601	3	4013	9	Y	3648	3648	1			-0-
07	21421 X	19745	-0-	-1676	-0-	15874	3	3871	9	Y	3519	3519	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

02	52736 X	52736	-0-	-0-	-0-	47555	3	5181	9	Y	4710	4710	1			-0-
03	60015 X	60015	-0-	-0-	-0-	54599	3	5416	9	Y	4924	4924	1			-0-
04	48180 X	33762	-0-	-14418	-0-	28962	3	4800	9	Y	4364	4364	1			-0-
05	58373 X	24229	-0-	-34144	-0-	19666	3	4563	9	Y	4148	4148	1			-0-
06	58080 X	21499	-0-	-36581	-0-	17406	3	4093	9	Y	3721	3721	1			-0-
07	60016 X	20438	-0-	-39578	-0-	16524	3	3914	9	Y	3558	3558	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37408 X	25384	-0-	-12024	-0-	24542	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
03	35371 X	26892	-0-	-8479	-0-	25987	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
04	30810 X	24487	-0-	-6323	-0-	23709	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
05	30008 X	26141	-0-	-3867	-0-	25350	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
06	28320 X	24494	-0-	-3826	-0-	23771	3	723	9	Y	657	657	1			-0-
07	28117 X	24263	-0-	-3854	-0-	23546	3	717	9	Y	652	652	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

02	9184 X	535	-0-	-8649	-0-	416	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
03	10168 X	575	-0-	-9593	-0-	478	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
04	4590 X	822	-0-	-3768	-0-	679	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
05	2201 X	951	-0-	-1250	-0-	779	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	706	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
07	837 X	759	-0-	-78	-0-	621	3	138	9	Y	125	125	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

02	45164 X	31221	-0-	-13943	-0-	26826	3	4395	9	Y	3995	3995	1			-0-
03	50003 X	33837	-0-	-16166	-0-	29039	3	4798	9	Y	4362	4362	1			-0-
04	42390 X	31381	-0-	-11009	-0-	27135	3	4246	9	Y	3860	3860	1			-0-
05	31713 X	30495	-0-	-1218	-0-	26491	3	4004	9	Y	3640	3640	1			-0-
06	30690 X	27733	-0-	-2957	-0-	24181	3	3552	9	Y	3229	3229	1			-0-
07	31713 X	27463	-0-	-4250	-0-	24019	3	3444	9	Y	3131	3131	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

02	13188 X	12784	-0-	-404	-0-	9337	3	3447	9	Y	3134	3134	1			-0-
03	14601 X	13637	-0-	-964	-0-	9921	3	3716	9	Y	3378	3378	1			-0-
04	14130 X	12778	-0-	-1352	-0-	9230	3	3548	9	Y	3225	3225	1			-0-
05	15252 X	12809	-0-	-2443	-0-	9352	3	3457	9	Y	3143	3143	1			-0-
06	14610 X	11908	-0-	-2702	-0-	8749	3	3159	9	Y	2872	2872	1			-0-
07	14167 X	11824	-0-	-2343	-0-	8622	3	3202	9	Y	2911	2911	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

02	46200 X	27542	-0-	-18658	-0-	21743	3	5799	9	Y	5272	5272	1			-0-
03	45508 X	25104	-0-	-20404	-0-	19244	3	5860	9	Y	5327	5327	1			-0-
04	40200 X	25818	-0-	-14382	-0-	20645	3	5173	9	Y	4703	4703	1			-0-
05	30101 X	24789	-0-	-5312	-0-	19876	3	4913	9	Y	4466	4466	1			-0-
06	29130 X	22383	-0-	-6747	-0-	17942	3	4441	9	Y	4037	4037	1			-0-
07	30101 X	21444	-0-	-8657	-0-	17175	3	4269	9	Y	3881	3881	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

02	39704 X	34499	-0-	-5205	-0-	29208	3	5291	9	Y	4810	4810	1			-0-
03	52917 X	38072	-0-	-14845	-0-	32422	3	5650	9	Y	5136	5136	1			-0-
04	51210 X	35121	-0-	-16089	-0-	30216	3	4905	9	Y	4459	4459	1			-0-
05	34720 X	34130	-0-	-590	-0-	29489	3	4641	9	Y	4219	4219	1			-0-
06	33600 X	30138	-0-	-3462	-0-	26072	3	4066	9	Y	3696	3696	1			-0-
07	34720 X	29971	-0-	-4749	-0-	25998	3	3973	9	Y	3612	3612	1			-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

02	42140 X	31021	-0-	-11119	-0-	26387	3	4634	9	N	4213	4213	1			-0-
03	44950 X	32367	-0-	-12583	-0-	27543	3	4824	9	N	4385	4385	1			-0-
04	41250 X	28351	-0-	-12899	-0-	24233	3	4118	9	N	3744	3744	1			-0-
05	34534 X	27886	-0-	-6648	-0-	23860	3	4026	9	N	3660	3660	1			-0-
06	33420 X	24377	-0-	-9043	-0-	20817	3	3560	9	N	3236	3236	1			-0-
07	34348 X	23625	-0-	-10723	-0-	20031	3	3594	9	N	3267	3267	1			-0-

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
02	37520 X	27867	-0-	-9653	-0-	24294	3	3573	9	Y	3248	3248	1			-0-
03	38006 X	28154	-0-	-9852	-0-	24560	3	3594	9	Y	3267	3267	1			-0-
04	34290 X	25721	-0-	-8569	-0-	22510	3	3211	9	Y	2919	2919	1			-0-
05	33418 X	25838	-0-	-7580	-0-	22721	3	3117	9	Y	2834	2834	1			-0-
06	29850 X	23620	-0-	-6230	-0-	20797	3	2823	9	Y	2566	2566	1			-0-
07	30845 X	22741	-0-	-8104	-0-	20072	3	2669	9	Y	2426	2426	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

02	22652 X	14361	-0-	-8291	-0-	10100	3	4261	9	Y	3874	3872	1	2	8	-0-
03	22847 X	10499	-0-	-12348	-0-	7481	3	3018	9	Y	2744	2744	1			-0-
04	18390 X	14515	-0-	-3875	-0-	10401	3	4114	9	Y	3740	3740	1			-0-
05	16337 X	11639	-0-	-4698	-0-	8063	3	3576	9	Y	3251	3251	1			-0-
06	15750 X	10896	-0-	-4854	-0-	7595	3	3301	9	Y	3001	3001	1			-0-
07	15903 X	11238	-0-	-4665	-0-	7868	3	3370	9	Y	3064	3064	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

02	46732 X	15985	-0-	-30747	-0-	10221	3	5764	9	Y	5240	5240	1			-0-
03	47337 X	14351	-0-	-32986	-0-	8409	3	5942	9	Y	5402	5402	1			-0-
04	41100 X	22695	-0-	-18405	-0-	17381	3	5314	9	Y	4831	4831	1			-0-
05	30070 X	26706	-0-	-3364	-0-	21567	3	5139	9	Y	4672	4672	1			-0-
06	26220 X	24078	-0-	-2142	-0-	19425	3	4653	9	Y	4230	4230	1			-0-
07	23467 X	23417	-0-	-50	-0-	18656	3	4761	9	Y	4328	4328	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

02	29092 X	19552	-0-	-9540	-0-	14262	3	5290	9	Y	4809	4809	1			-0-
03	32209 X	19350	-0-	-12859	-0-	14320	3	5030	9	Y	4573	4573	1			-0-
04	27840 X	19795	-0-	-8045	-0-	14159	3	5636	9	Y	5124	5124	1			-0-
05	23994 X	17580	-0-	-6414	-0-	12782	3	4798	9	Y	4362	4362	1			-0-
06	23040 X	15904	-0-	-7136	-0-	11423	3	4481	9	Y	4074	4074	1			-0-
07	21638 X	14988	-0-	-6650	-0-	10743	3	4245	9	Y	3859	3859	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

02	62748 X	1236	-0-	-61512	-0-	908	3	328	9	Y	298	298	1			-0-
03	75268 X	51973	-0-	-23295	-0-	39856	3	12117	9	Y	11015	11015	1			-0-
04	72840 X	44774	-0-	-28066	-0-	35521	3	9253	9	Y	8412	8412	1			-0-
05	65255 X	41457	-0-	-23798	-0-	32881	3	8576	9	Y	7796	7796	1			-0-
06	50310 X	35645	-0-	-14665	-0-	28416	3	7229	9	Y	6572	6572	1			-0-
07	51987 X	33167	-0-	-18820	-0-	26409	3	6758	9	Y	6144	6144	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

02	19348 X	7575	-0-	-11773	-0-	5614	3	1961	9	Y	1783	1783	1			-0-
03	20243 X	11557	-0-	-8686	-0-	9309	3	2248	9	Y	2044	2044	1			-0-
04	17010 X	9427	-0-	-7583	-0-	6891	3	2536	9	Y	2305	2305	1			-0-
05	16678 X	7461	-0-	-9217	-0-	4839	3	2622	9	Y	2384	2380	1	4	8	-0-
06	12330 X	8663	-0-	-3667	-0-	5654	3	3009	9	Y	2735	2735	1			-0-
07	11563 X	9689	-0-	-1874	-0-	6231	3	3458	9	Y	3144	3144	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

02	68376 X	50248	-0-	-18128	-0-	41856	3	8392	9	Y	7629	7629	1			-0-
03	70928 X	50125	-0-	-20803	-0-	41747	3	8378	9	Y	7616	7616	1			-0-
04	68640 X	42300	-0-	-26340	-0-	35183	3	7117	9	Y	6470	6470	1			-0-
05	58311 X	42218	-0-	-16093	-0-	35181	3	7037	9	Y	6397	6397	1			-0-
06	53910 X	38433	-0-	-15477	-0-	32134	3	6299	9	Y	5726	5726	1			-0-
07	55645 X	38805	-0-	-16840	-0-	33230	3	5575	9	Y	5068	5068	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44128 X	42397	-0-	-1731	-0-	30638	3	11759	9	Y	10690	10690	1			-0-
03	48422 X	14780	-0-	-33642	-0-	10709	3	4071	9	Y	3701	3701	1			-0-
04	45960 X	-0-	-0-	-45960	-0-					Y	-0-					-0-
05	41044 X	20689	-0-	-20355	-0-	14923	3	5766	9	Y	5242	5242	1			-0-
06	39720 X	28674	-0-	-11046	-0-	21234	3	7440	9	Y	6764	6764	1			-0-
07	41044 X	23004	-0-	-18040	-0-	17138	3	5866	9	Y	5333	5333	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

02	36904 X	-0-	-0-	-36904	-0-					Y	-0-					-0-
03	40858 X	7506	-0-	-33352	-0-	5251	3	2255	9	Y	2050	2050	1			-0-
04	35160 X	17534	-0-	-17626	-0-	12240	3	5294	9	Y	4813	4813	1			-0-
05	28892 X	17344	-0-	-11548	-0-	12138	3	5206	9	Y	4733	4733	1			-0-
06	22710 X	15938	-0-	-6772	-0-	11138	3	4800	9	Y	4364	4364	1			-0-
07	18104 X	16691	-0-	-1413	-0-	11489	3	5202	9	Y	4729	4729	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

02	31248 X	19874	-0-	-11374	-0-	14774	3	5100	9	Y	4636	4636	1			-0-
03	30876 X	20636	-0-	-10240	-0-	15204	3	5432	9	Y	4938	4938	1			-0-
04	26760 X	17214	-0-	-9546	-0-	12531	3	4683	9	Y	4257	4257	1			-0-
05	18259 X	17505	-0-	-754	-0-	12786	3	4719	9	Y	4290	4290	1			-0-
06	17670 X	15670	-0-	-2000	-0-	11457	3	4213	9	Y	3830	3830	1			-0-
07	18259 X	15228	-0-	-3031	-0-	11149	3	4079	9	Y	3708	3708	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

02	16240 X	7962	-0-	-8278	-0-	5598	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
03	15283 X	10640	-0-	-4643	-0-	7293	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-
04	14310 X	10217	-0-	-4093	-0-	7240	3	2977	9	Y	2706	2706	1			-0-
05	14787 X	8112	-0-	-6675	-0-	5659	3	2453	9	Y	2230	2230	1			-0-
06	14310 X	9203	-0-	-5107	-0-	6537	3	2666	9	Y	2424	2424	1			-0-
07	10633 X	8289	-0-	-2344	-0-	5741	3	2548	9	Y	2316	2316	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

02	52948 X	40537	-0-	-12411	-0-	29182	3	11355	9	Y	10323	10323	1			-0-
03	58621 X	14502	-0-	-44119	-0-	10477	3	4025	9	Y	3659	3659	1			-0-
04	56730 X	3340	-0-	-53390	-0-	2333	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
05	45942 X	45942	-0-	-0-	-0-	33026	3	12916	9	Y	11742	11742	1			-0-
06	41490 X	33953	-0-	-7537	-0-	24924	3	9029	9	Y	8208	8208	1			-0-
07	42873 X	28663	-0-	-14210	-0-	21209	3	7454	9	Y	6776	6776	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

02	28616 X	19522	-0-	-9094	-0-	17248	3	2274	9	N	2067	2067	1			-0-
03	30318 X	21220	-0-	-9098	-0-	18857	3	2363	9	N	2148	2148	1			-0-
04	27360 X	21012	-0-	-6348	-0-	18875	3	2137	9	N	1943	1943	1			-0-
05	28272 X	23122	-0-	-5150	-0-	20847	3	2275	9	N	2068	2068	1			-0-
06	25980 X	20884	-0-	-5096	-0-	18885	3	1999	9	N	1817	1817	1			-0-
07	21700 X	19484	-0-	-2216	-0-	17630	3	1854	9	N	1685	1685	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

02	32060 X	25056	-0-	-7004	-0-	16715	3	8341	9	Y	7583	7583	1			-0-
03	35495 X	26435	-0-	-9060	-0-	17517	3	8918	9	Y	8107	8107	1			-0-
04	28530 X	21119	-0-	-7411	-0-	14042	3	7077	9	Y	6434	6434	1			-0-
05	24118 X	23547	-0-	-571	-0-	15595	3	7952	9	Y	7229	7229	1			-0-
06	24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	16585	3	8177	9	Y	7434	7434	1			-0-
07	24118 X	23248	-0-	-870	-0-	15772	3	7476	9	Y	6796	6796	1			-0-

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
02	35084 X	22784	-0-	-12300	-0-	17057	3	5727	9	Y	5206	5202	1	4	8	-0-
03	38843 X	21893	-0-	-16950	-0-	16380	3	5513	9	Y	5012	5012	1			-0-
04	37590 X	17775	-0-	-19815	-0-	13292	3	4483	9	Y	4075	4075	1			-0-
05	22754 X	16711	-0-	-6043	-0-	12489	3	4222	9	Y	3838	3829	1	9	8	-0-
06	22020 X	14830	-0-	-7190	-0-	11166	3	3664	9	Y	3331	3329	1	2	8	-0-
07	22754 X	14281	-0-	-8473	-0-	10688	3	3593	9	Y	3266	3260	1	6	8	-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

02	68656 X	43952	-0-	-24704	-0-	35437	3	8515	9	Y	7741	7737	1	4	8	-0-
03	68386 X	43179	-0-	-25207	-0-	34784	3	8395	9	Y	7632	7632	1			-0-
04	59160 X	41875	-0-	-17285	-0-	33792	3	8083	9	Y	7348	7348	1			-0-
05	54374 X	40419	-0-	-13955	-0-	32884	3	7535	9	Y	6850	6850	1			-0-
06	52380 X	36945	-0-	-15435	-0-	30237	3	6708	9	Y	6098	6097	1	1	8	-0-
07	48670 X	36123	-0-	-12547	-0-	29696	3	6427	9	Y	5843	5843	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

02	40684 X	27047	-0-	-13637	-0-	20249	3	6798	9	Y	6180	6180	1			-0-
03	45043 X	29164	-0-	-15879	-0-	21697	3	7467	9	Y	6788	6788	1			-0-
04	36990 X	25164	-0-	-11826	-0-	18725	3	6439	9	Y	5854	5854	1			-0-
05	24428 X	15438	-0-	-8990	-0-	11116	3	4322	9	Y	3929	3921	1	8	8	-0-
06	23640 X	8459	-0-	-15181	-0-	6108	3	2351	9	Y	2137	2137	1			-0-
07	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

02	43652 X	27023	-0-	-16629	-0-	21554	3	5469	9	Y	4972	4972	1			-0-
03	40796 X	26593	-0-	-14203	-0-	21144	3	5449	9	Y	4954	4954	1			-0-
04	39480 X	23244	-0-	-16236	-0-	18528	3	4716	9	Y	4287	4287	1			-0-
05	29977 X	21672	-0-	-8305	-0-	17230	3	4442	9	Y	4038	4038	1			-0-
06	29010 X	19744	-0-	-9266	-0-	15747	3	3997	9	Y	3634	3634	1			-0-
07	29915 X	18213	-0-	-11702	-0-	14463	3	3750	9	Y	3409	3409	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

02	43764 X	23673	-0-	-20091	-0-	15832	3	7841	9	Y	7128	7128	1			-0-
03	45508 X	25991	-0-	-19517	-0-	16930	3	9061	9	Y	8237	8237	1			-0-
04	37110 X	21473	-0-	-15637	-0-	14664	3	6809	9	Y	6190	6190	1			-0-
05	26412 X	19333	-0-	-7079	-0-	13210	3	6123	9	Y	5566	5566	1			-0-
06	25560 X	18697	-0-	-6863	-0-	12954	3	5743	9	Y	5221	5221	1			-0-
07	26195 X	16438	-0-	-9757	-0-	11215	3	5223	9	Y	4748	4748	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	36456 X	28247	-0-	-8209	-0-	21596	3	6651	9	Y	6046	6046	1			-0-
03	40362 X	11046	-0-	-29316	-0-	8400	3	2646	9	Y	2405	2405	1			-0-
04	33930 X	-0-	-0-	-33930	-0-					Y	-0-					-0-
05	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-					Y	-0-					-0-
06	30870 X	-0-	-0-	-30870	-0-					Y	-0-					-0-
07	31279 X	-0-	-0-	-31279	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	28969 X	28969	-0-	-0-	-0-	22019	3	6950	9	Y	6318	6318	1			-0-
03	32144 X	32144	-0-	-0-	-0-	24843	3	7301	9	Y	6637	6637	1			-0-
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	857	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
05	32116 X	-0-	-0-	-32116	-0-					Y	-0-					-0-
06	31110 X	-0-	-0-	-31110	-0-					Y	-0-					-0-
07	32147 X	-0-	-0-	-32147	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40488 X	25008	-0-	-15480	-0-	18391	3	6617	9	Y	6015	6015	1			-0-
03	44826 X	22837	-0-	-21989	-0-	16750	3	6087	9	Y	5534	5534	1			-0-
04	41040 X	17688	-0-	-23352	-0-	12518	3	5170	9	Y	4700	4700	1			-0-
05	27032 X	16515	-0-	-10517	-0-	11976	3	4539	9	Y	4126	4126	1			-0-
06	26160 X	15363	-0-	-10797	-0-	10757	3	4606	9	Y	4187	4187	1			-0-
07	27032 X	17443	-0-	-9589	-0-	12630	3	4813	9	Y	4375	4375	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

02	38500 X	30181	-0-	-8319	-0-	26085	3	4096	9	N	3724	3724	1			-0-
03	39649 X	31506	-0-	-8143	-0-	27412	3	4094	9	N	3722	3722	1			-0-
04	35070 X	27549	-0-	-7521	-0-	24110	3	3439	9	N	3126	3126	1			-0-
05	34007 X	26205	-0-	-7802	-0-	23002	3	3203	9	N	2912	2912	1			-0-
06	32790 X	23769	-0-	-9021	-0-	20896	3	2873	9	N	2612	2612	1			-0-
07	33418 X	22786	-0-	-10632	-0-	20010	3	2776	9	N	2524	2524	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

02	54628 X	28566	-0-	-26062	-0-	18917	3	9649	9	Y	8772	8772	1			-0-
03	60481 X	28651	-0-	-31830	-0-	21806	3	6845	9	Y	6223	6223	1			-0-
04	58530 X	26855	-0-	-31675	-0-	20923	3	5932	9	Y	5393	5393	1			-0-
05	27528 X	25996	-0-	-1532	-0-	20324	3	5672	9	Y	5156	5156	1			-0-
06	26640 X	20658	-0-	-5982	-0-	16051	3	4607	9	Y	4188	4188	1			-0-
07	27528 X	19911	-0-	-7617	-0-	15558	3	4353	9	Y	3957	3957	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

02	49728 X	105	-0-	-49623	-0-	74	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	55056 X	-0-	-0-	-55056	-0-					Y	-0-					-0-
04	39630 X	-0-	-0-	-39630	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

02	28140 X	14845	-0-	-13295	-0-	10175	3	4670	9	Y	4245	4245	1			-0-
03	26226 X	19620	-0-	-6606	-0-	13819	3	5801	9	Y	5274	5274	1			-0-
04	21120 X	5849	-0-	-15271	-0-	3630	3	2219	9	Y	2017	2017	1			-0-
05	21824 X	6820	-0-	-15004	-0-	4524	3	2296	9	Y	2087	2087	1			-0-
06	21120 X	13484	-0-	-7636	-0-	9704	3	3780	9	Y	3436	3436	1			-0-
07	19623 X	11881	-0-	-7742	-0-	8305	3	3576	9	Y	3251	3251	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

02	17892 X	13245	-0-	-4647	-0-	9590	3	3655	9	Y	3323	3323	1			-0-
03	20646 X	14669	-0-	-5977	-0-	10752	3	3917	9	Y	3561	3561	1			-0-
04	19980 X	982	-0-	-18998	-0-	607	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
05	16802 X	548	-0-	-16254	-0-	316	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
06	16260 X	2525	-0-	-13735	-0-	1674	3	851	9	Y	774	774	1			-0-
07	14663 X	601	-0-	-14062	-0-	290	3	311	9	Y	283	283	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

02	54936 X	48918	-0-	-6018	-0-	44329	3	4589	9	N	4172	4172	1			-0-
03	62651 X	53032	-0-	-9619	-0-	48142	3	4890	9	N	4445	4445	1			-0-
04	60630 X	47261	-0-	-13369	-0-	43017	3	4244	9	N	3858	3858	1			-0-
05	59675 X	44402	-0-	-15273	-0-	40455	3	3947	9	N	3588	3588	1			-0-
06	52410 X	37724	-0-	-14686	-0-	34383	3	3341	9	N	3037	3037	1			-0-
07	54157 X	37463	-0-	-16694	-0-	34218	3	3245	9	N	2950	2950	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51744	X	46710	-0-	-5034	-0-	35817	3	10893	9	Y	9903	9903	1			-0-
03	57288	X	45095	-0-	-12193	-0-	35228	3	9867	9	Y	8970	8970	1			-0-
04	54150	X	38881	-0-	-15269	-0-	30660	3	8221	9	Y	7474	7474	1			-0-
05	49879	X	35806	-0-	-14073	-0-	28418	3	7388	9	Y	6716	6716	1			-0-
06	48270	X	30829	-0-	-17441	-0-	24544	3	6285	9	Y	5714	5714	1			-0-
07	49879	X	28915	-0-	-20964	-0-	23098	3	5817	9	Y	5288	5288	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

02	74648	X	53713	-0-	-20935	-0-	44568	3	9145	9	N	8314	8314	1			-0-
03	78771	X	71288	-0-	-7483	-0-	59866	3	11422	9	N	10384	10384	1			-0-
04	76230	X	63958	-0-	-12272	-0-	54140	3	9818	9	N	8925	8925	1			-0-
05	78771	X	59657	-0-	-19114	-0-	50757	3	8900	9	N	8091	8091	1			-0-
06	69000	X	53607	-0-	-15393	-0-	45782	3	7825	9	N	7114	7114	1			-0-
07	71300	X	52472	-0-	-18828	-0-	44971	3	7501	9	N	6819	6819	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

02	65548	X	47922	-0-	-17626	-0-	40120	3	7802	9	N	7093	7093	1			-0-
03	78802	X	66636	-0-	-12166	-0-	56288	3	10348	9	N	9407	9407	1			-0-
04	76260	X	60014	-0-	-16246	-0-	51116	3	8898	9	N	8089	8089	1			-0-
05	64945	X	55738	-0-	-9207	-0-	47567	3	8171	9	N	7428	7428	1			-0-
06	62850	X	49754	-0-	-13096	-0-	42561	3	7193	9	N	6539	6539	1			-0-
07	64945	X	47379	-0-	-17566	-0-	40568	3	6811	9	N	6192	6192	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

02	17444	X	11350	-0-	-6094	-0-	9601	3	1749	9	N	1590	1590	1			-0-
03	19251	X	6090	-0-	-13161	-0-	5125	3	965	9	N	877	877	1			-0-
04	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	15641	3	2453	9	N	2230	2230	1			-0-
05	15159	X	12007	-0-	-3152	-0-	10306	3	1701	9	N	1546	1546	1			-0-
06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	11075	3	1838	9	N	1671	1671	1			-0-
07	18693	X	8987	-0-	-9706	-0-	7652	3	1335	9	N	1214	1214	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

02	69552	X	38118	-0-	-31434	-0-	34448	3	3670	9	N	3336	3335	1	1	8	-0-
03	70804	X	45296	-0-	-25508	-0-	41088	3	4208	9	N	3825	3825	1			-0-
04	60000	X	41302	-0-	-18698	-0-	37699	3	3603	9	N	3275	3275	1			-0-
05	55521	X	39480	-0-	-16041	-0-	36114	3	3366	9	N	3060	3060	1			-0-
06	48180	X	33487	-0-	-14693	-0-	30634	3	2853	9	N	2594	2594	1			-0-
07	45291	X	31908	-0-	-13383	-0-	29130	3	2778	9	N	2525	2525	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

02	46340	X	10978	-0-	-35362	-0-	8251	3	2727	9	Y	2479	2479	1			-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	6784	3	2056	9	Y	1869	1869	1			-0-
04	9360	X	5633	-0-	-3727	-0-	4186	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
07	12152	X	1328	-0-	-10824	-0-	1066	3	262	9	Y	238	238	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13030 - 19581

02	47299	X	47299	-0-	-0-	-0-	41781	3	5518	9	Y	5016	5016	1			-0-
03	50077	X	50077	-0-	-0-	-0-	44651	3	5426	9	Y	4933	4933	1			-0-
04	44511	X	44511	-0-	-0-	-0-	39951	3	4560	9	Y	4145	4145	1			-0-
05	53940	X	41250	-0-	-12690	-0-	37100	3	4150	9	Y	3773	3773	1			-0-
06	50670	X	35105	-0-	-15565	-0-	31607	3	3498	9	Y	3180	3180	1			-0-
07	52359	X	33179	-0-	-19180	-0-	29872	3	3307	9	Y	3006	3006	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	4563	-0-	4563	250066	3054	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
03	0	W	3940	-0-	3940	254006	2830	3	1110	9	Y	1009	1009	1			-0-
04	0	W	4015	-0-	4015	258021	2719	3	1296	9	Y	1178	1178	1			-0-
05	0	W	3021	-0-	3021	261042	1974	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
06	0	W	4415	-0-	4415	265457	3019	3	1396	9	Y	1269	1269	1			-0-
07	0	W	2812	-0-	2812	268269	1822	3	990	9	Y	900	900	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

02	21224	X	7298	-0-	-13926	-0-	5079	3	2219	9	Y	2017	2017	1			-0-
03	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-					-0-
04	17790	X	7902	-0-	-9888	-0-	4896	3	3006	9	Y	2733	2733	1			-0-
05	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	10792	3	5401	9	Y	4910	4910	1			-0-
06	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	8839	3	4377	9	Y	3979	3979	1			-0-
*07	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	7831	3	3886	9	Y	3533	3533	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

*02	76188	X	53274	-0-	-22914	-0-	47071	3	6203	9	Y	5639	5639	1			-0-
*03	84351	X	55197	-0-	-29154	-0-	49256	3	5941	9	Y	5401	5401	1			-0-
*04	81630	X	49604	-0-	-32026	-0-	44613	3	4991	9	Y	4537	4537	1			-0-
*05	86955	X	45958	-0-	-40997	-0-	41353	3	4605	9	Y	4186	4186	1			-0-
*06	84150	X	38850	-0-	-45300	-0-	34958	3	3892	9	Y	3538	3538	1			-0-
*07	86955	X	37596	-0-	-49359	-0-	33803	3	3793	9	Y	3448	3448	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

02	43120	X	21124	-0-	-21996	-0-	15595	3	5529	9	Y	5026	5026	1			-0-
03	47740	X	19643	-0-	-28097	-0-	14462	3	5181	9	Y	4710	4710	1			-0-
04	39840	X	16456	-0-	-23384	-0-	12050	3	4406	9	Y	4005	4005	1			-0-
05	25172	X	14804	-0-	-10368	-0-	10918	3	3886	9	Y	3533	3533	1			-0-
06	24360	X	14275	-0-	-10085	-0-	10500	3	3775	9	Y	3432	3432	1			-0-
07	23374	X	12825	-0-	-10549	-0-	9478	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

02	34608	X	2139	-0-	-32469	-0-	1728	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
03	27714	X	5349	-0-	-22365	-0-	4204	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-
04	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	19282	3	6838	9	Y	6216	6216	1			-0-
05	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	14581	3	6119	9	Y	5563	5563	1			-0-
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	3987	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
*07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	6194	3	2504	9	Y	2276	2276	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

02	24024	X	13178	-0-	-10846	-0-	9584	3	3594	9	Y	3267	3267	1			-0-
03	22475	X	14656	-0-	-7819	-0-	10398	3	4258	9	Y	3871	3871	1			-0-
04	19740	X	12223	-0-	-7517	-0-	9095	3	3128	9	Y	2844	2844	1			-0-
05	16523	X	10938	-0-	-5585	-0-	8146	3	2792	9	Y	2538	2538	1			-0-
06	15360	X	8803	-0-	-6557	-0-	6438	3	2365	9	Y	2150	2150	1			-0-
07	14663	X	8397	-0-	-6266	-0-	5953	3	2444	9	Y	2222	2222	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

02	SHUT IN		2124	-0-	2124	193674	1156	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
03	SHUT IN		2750	-0-	2750	196424	1633	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-
04	SHUT IN		1276	-0-	1276	197700	803	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
05	SHUT IN		1958	-0-	1958	199658	1005	3	953	9	Y	866	866	1			-0-
06	SHUT IN		3555	-0-	3555	203213	2248	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
07	SHUT IN		4506	-0-	4506	207719	2948	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	214	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	948	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2360	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
05	9641	X	7814	-0-	-1827	-0-	5869	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	5220	3	1824	9	Y	1658	1658	1			-0-
*07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	5281	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

02	42868	X	267	-0-	-42601	-0-	180	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
03	12214	X	6774	-0-	-5440	-0-	4792	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	7304	3	2785	9	Y	2532	2532	1			-0-
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	6275	3	2405	9	Y	2186	2186	1			-0-
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	5925	3	2333	9	Y	2121	2121	1			-0-
*07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	5718	3	2298	9	Y	2089	2089	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

02	54572	X	28754	-0-	-25818	-0-	26279	3	2475	9	Y	2250	2250	1			-0-
03	45818	X	29651	-0-	-16167	-0-	27019	3	2632	9	Y	2393	2393	1			-0-
04	37380	X	26461	-0-	-10919	-0-	24303	3	2158	9	Y	1962	1962	1			-0-
05	36332	X	24964	-0-	-11368	-0-	23098	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
06	30810	X	19870	-0-	-10940	-0-	18345	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
07	31837	X	19529	-0-	-12308	-0-	17932	3	1597	9	Y	1452	1452	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

02	10640	X	10275	-0-	-365	-0-	7246	3	3029	9	Y	2754	2754	1			-0-
03	13113	X	9980	-0-	-3133	-0-	7251	3	2729	9	Y	2481	2481	1			-0-
04	12690	X	5575	-0-	-7115	-0-	4243	3	1332	9	Y	1211	1211	1			-0-
05	10664	X	4954	-0-	-5710	-0-	3729	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-
06	10320	X	4874	-0-	-5446	-0-	3705	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
07	10664	X	5030	-0-	-5634	-0-	3720	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

02	T. A.		5176	-0-	5176	249445	3062	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-
03	T. A.		8171	-0-	8171	257616	4662	3	3509	9	Y	3190	3190	1			-0-
04	T. A.		2309	-0-	2309	259925	1551	3	758	9	Y	689	689	1			-0-
05	T. A.		3203	-0-	3203	263128	2081	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
06	T. A.		4979	-0-	4979	268107	3407	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-
07	T. A.		1733	-0-	1733	269840	875	3	858	9	Y	780	780	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

02	57680	X	21764	-0-	-35916	-0-	19995	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
03	45229	X	19772	-0-	-25457	-0-	18273	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
04	33570	X	19887	-0-	-13683	-0-	18513	3	1374	9	Y	1249	1249	1			-0-
05	34689	X	11040	-0-	-23649	-0-	10288	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
06	28140	X	16713	-0-	-11427	-0-	15374	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-
07	24087	X	15758	-0-	-8329	-0-	14549	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

02	54936	X	26444	-0-	-28492	-0-	24005	3	2439	9	Y	2217	2217	1			-0-
03	52576	X	25028	-0-	-27548	-0-	22775	3	2253	9	Y	2048	2048	1			-0-
04	34890	X	22953	-0-	-11937	-0-	21038	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-
05	36053	X	22139	-0-	-13914	-0-	20354	3	1785	9	Y	1623	1623	1			-0-
06	31290	X	16696	-0-	-14594	-0-	15285	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
07	29264	X	14307	-0-	-14957	-0-	13005	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	64064 X	31335	-0-	-32729	-0-	23323	3	8012	9	Y	7284	7284	1			-0-
03	70928 X	-0-	-0-	-70928	-0-					Y	-0-					-0-
04	64080 X	20640	-0-	-43440	-0-	15430	3	5210	9	Y	4736	4736	1			-0-
05	45880 X	35929	-0-	-9951	-0-	26667	3	9262	9	Y	8420	8420	1			-0-
06	44400 X	28707	-0-	-15693	-0-	21003	3	7704	9	Y	7004	7004	1			-0-
07	34689 X	28053	-0-	-6636	-0-	20467	3	7586	9	Y	6896	6896	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

02	59612 X	40326	-0-	-19286	-0-	29700	3	10626	9	Y	9660	9660	1			-0-
03	65999 X	27089	-0-	-38910	-0-	19035	3	8054	9	Y	7322	7322	1			-0-
04	63870 X	34763	-0-	-29107	-0-	25300	3	9463	9	Y	8603	8603	1			-0-
05	68014 X	37521	-0-	-30493	-0-	27378	3	10143	9	Y	9221	9221	1			-0-
06	65820 X	33724	-0-	-32096	-0-	24442	3	9282	9	Y	8438	8438	1			-0-
07	44640 X	32133	-0-	-12507	-0-	23668	3	8465	9	Y	7695	7695	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

02	62328 X	40104	-0-	-22224	-0-	28884	3	11220	9	Y	10200	10200	1			-0-
03	69006 X	33489	-0-	-35517	-0-	22282	3	11207	9	Y	10188	10188	1			-0-
04	72950 X	72950	-0-	-0-	-0-	50579	3	22371	9	Y	20337	20337	1			-0-
05	70962 X	70962	-0-	-0-	-0-	50454	3	20508	9	Y	18644	18644	1			-0-
06	63375 X	63375	-0-	-0-	-0-	45145	3	18230	9	Y	16573	16573	1			-0-
*07	60928 X	60928	-0-	-0-	-0-	43890	3	17038	9	Y	15489	15489	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

02	46956 X	18774	-0-	-28182	-0-	13810	3	4964	9	Y	4513	4513	1			-0-
03	51987 X	24064	-0-	-27923	-0-	17969	3	6095	9	Y	5541	5541	1			-0-
04	42060 X	18915	-0-	-23145	-0-	14284	3	4631	9	Y	4210	4210	1			-0-
05	29078 X	15533	-0-	-13545	-0-	11664	3	3869	9	Y	3517	3517	1			-0-
06	28140 X	13461	-0-	-14679	-0-	10132	3	3329	9	Y	3026	3026	1			-0-
07	24056 X	13521	-0-	-10535	-0-	10333	3	3188	9	Y	2898	2898	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

02	37828 X	33022	-0-	-4806	-0-	26114	3	6908	9	Y	6280	6280	1			-0-
03	41881 X	30423	-0-	-11458	-0-	24818	3	5605	9	Y	5095	5095	1			-0-
04	40530 X	20325	-0-	-20205	-0-	16465	3	3860	9	Y	3509	3509	1			-0-
05	36549 X	15774	-0-	-20775	-0-	12559	3	3215	9	Y	2923	2923	1			-0-
06	35370 X	12837	-0-	-22533	-0-	10145	3	2692	9	Y	2447	2447	1			-0-
07	36549 X	7424	-0-	-29125	-0-	5936	3	1488	9	Y	1353	1353	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

02	47824 X	27275	-0-	-20549	-0-	20293	3	6982	9	Y	6347	6347	1			-0-
03	52948 X	23598	-0-	-29350	-0-	17966	3	5632	9	Y	5120	5120	1			-0-
04	41370 X	15954	-0-	-25416	-0-	12025	3	3929	9	Y	3572	3572	1			-0-
05	30876 X	13886	-0-	-16990	-0-	10448	3	3438	9	Y	3125	3125	1			-0-
06	29220 X	10825	-0-	-18395	-0-	8141	3	2684	9	Y	2440	2440	1			-0-
07	30194 X	11917	-0-	-18277	-0-	9122	3	2795	9	Y	2541	2541	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

02	59920 X	25164	-0-	-34756	-0-	19534	3	5630	9	Y	5118	5116	1	2	8	-0-
03	49910 X	34520	-0-	-15390	-0-	27465	3	7055	9	Y	6414	6414	1			-0-
04	39600 X	23719	-0-	-15881	-0-	18779	3	4940	9	Y	4491	4491	1			-0-
05	39370 X	18325	-0-	-21045	-0-	14196	3	4129	9	Y	3754	3754	1			-0-
06	34080 X	15489	-0-	-18591	-0-	11980	3	3509	9	Y	3190	3190	1			-0-
07	34534 X	13734	-0-	-20800	-0-	10613	3	3121	9	Y	2837	2837	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45612 X	35996	-0-	-9616	-0-	28427	3	7569	9	Y	6881	6881	1			-0-
03	50499 X	34137	-0-	-16362	-0-	27451	3	6686	9	Y	6078	6078	1			-0-
04	48870 X	29804	-0-	-19066	-0-	24031	3	5773	9	Y	5248	5248	1			-0-
05	38750 X	25524	-0-	-13226	-0-	20347	3	5177	9	Y	4706	4706	1			-0-
06	37500 X	21608	-0-	-15892	-0-	17154	3	4454	9	Y	4049	4049	1			-0-
07	38750 X	22555	-0-	-16195	-0-	18046	3	4509	9	Y	4099	4099	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

02	84784 X	71579	-0-	-13205	-0-	57205	3	14374	9	N	13067	13067	1			-0-
03	91419 X	76878	-0-	-14541	-0-	61014	3	15864	9	N	14422	14422	1			-0-
04	88470 X	61369	-0-	-27101	-0-	48568	3	12801	9	N	11637	11637	1			-0-
05	79515 X	66040	-0-	-13475	-0-	52455	3	13585	9	N	12350	12350	1			-0-
06	76680 X	59367	-0-	-17313	-0-	47187	3	12180	9	N	11073	11073	1			-0-
07	79236 X	50759	-0-	-28477	-0-	40180	3	10579	9	N	9617	9617	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

02	80080 X	65680	-0-	-14400	-0-	53257	3	12423	9	N	11294	11294	1			-0-
03	88660 X	69519	-0-	-19141	-0-	56323	3	13196	9	N	11996	11996	1			-0-
04	81240 X	53890	-0-	-27350	-0-	43272	3	10618	9	N	9653	9653	1			-0-
05	83948 X	54964	-0-	-28984	-0-	44122	3	10842	9	N	9856	9856	1			-0-
06	70380 X	44214	-0-	-26166	-0-	35396	3	8818	9	N	8016	8016	1			-0-
07	72726 X	40723	-0-	-32003	-0-	32595	3	8128	9	N	7389	7389	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

02	86744 X	59088	-0-	-27656	-0-	46222	3	12866	9	N	11696	11696	1			-0-
03	96038 X	64954	-0-	-31084	-0-	50734	3	14220	9	N	12927	12927	1			-0-
04	83580 X	55891	-0-	-27689	-0-	43253	3	12638	9	N	11489	11489	1			-0-
05	86366 X	51043	-0-	-35323	-0-	38948	3	12095	9	N	10995	10995	1			-0-
06	63300 X	48077	-0-	-15223	-0-	37584	3	10493	9	N	9539	9539	1			-0-
07	65410 X	46078	-0-	-19332	-0-	36160	3	9918	9	N	9016	9016	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

02	87696 X	63870	-0-	-23826	-0-	49465	3	14405	9	N	13095	13095	1			-0-
03	97092 X	70056	-0-	-27036	-0-	53447	3	16609	9	N	15099	15099	1			-0-
04	93960 X	62728	-0-	-31232	-0-	47647	3	15081	9	N	13710	13710	1			-0-
05	97092 X	60052	-0-	-37040	-0-	45419	3	14633	9	N	13303	13303	1			-0-
06	68430 X	51521	-0-	-16909	-0-	38959	3	12562	9	N	11420	11420	1			-0-
07	70711 X	53240	-0-	-17471	-0-	40429	3	12811	9	N	11646	11646	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

02	57876 X	57876	-0-	-0-	-0-	48372	3	9504	9	N	8640	8640	1			-0-
03	54494 X	54494	-0-	-0-	-0-	45838	3	8656	9	N	7869	7869	1			-0-
04	47430 X	40082	-0-	-7348	-0-	33751	3	6331	9	N	5755	5755	1			-0-
05	49631 X	49631	-0-	-0-	-0-	42748	3	6883	9	N	6257	6257	1			-0-
06	47430 X	41183	-0-	-6247	-0-	35811	3	5372	9	N	4884	4884	1			-0-
07	49011 X	37467	-0-	-11544	-0-	32603	3	4864	9	N	4422	4422	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

02	62916 X	37070	-0-	-25846	-0-	32177	3	4893	9	Y	4448	4448	1			-0-
03	50468 X	38399	-0-	-12069	-0-	33809	3	4590	9	Y	4173	4173	1			-0-
04	44340 X	29695	-0-	-14645	-0-	26032	3	3663	9	Y	3330	3330	1			-0-
05	45446 X	26467	-0-	-18979	-0-	23231	3	3236	9	Y	2942	2942	1			-0-
06	43980 X	22283	-0-	-21697	-0-	19588	3	2695	9	Y	2450	2450	1			-0-
07	41044 X	20516	-0-	-20528	-0-	18048	3	2468	9	Y	2244	2244	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	39468	3	7205	9	N	6550	6550	1			-0-
03	43977	X	43977	-0-	-0-	-0-	37430	3	6547	9	N	5952	5952	1			-0-
04	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	26880	3	4840	9	N	4400	4400	1			-0-
05	38971	X	38971	-0-	-0-	-0-	33569	3	5402	9	N	4911	4911	1			-0-
06	32267	X	32267	-0-	-0-	-0-	28008	3	4259	9	N	3872	3872	1			-0-
*07	29247	X	29247	-0-	-0-	-0-	25429	3	3818	9	N	3471	3471	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56588	X	36446	-0-	-20142	-0-	25819	3	10627	9	Y	9661	9661	1			-0-
03	62651	X	-0-	-0-	-62651	-0-					Y	-0-					-0-
04	60630	X	20847	-0-	-39783	-0-	14842	3	6005	9	Y	5459	5459	1			-0-
05	62651	X	44129	-0-	-18522	-0-	31833	3	12296	9	Y	11178	11178	1			-0-
06	60630	X	36853	-0-	-23777	-0-	26550	3	10303	9	Y	9366	9366	1			-0-
07	40362	X	33347	-0-	-7015	-0-	24414	3	8933	9	Y	8121	8121	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76132	X	49699	-0-	-26433	-0-	38535	3	11164	9	Y	10149	10149	1			-0-
03	84289	X	64383	-0-	-19906	-0-	51065	3	13318	9	Y	12107	12107	1			-0-
04	81570	X	47416	-0-	-34154	-0-	37495	3	9921	9	Y	9019	9019	1			-0-
05	0	W	34232	-0-	34232	34232	26947	3	7285	9	Y	6623	6623	1			-0-
06	0	W	33740	-0-	33740	67972	26760	3	6980	9	Y	6345	6345	1			-0-
07	0	W	29975	-0-	29975	97947	23742	3	6233	9	Y	5666	5666	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70672	X	50442	-0-	-20230	-0-	37826	3	12616	9	Y	11469	11469	1			-0-
03	78244	X	64791	-0-	-13453	-0-	49505	3	15286	9	Y	13896	13896	1			-0-
04	75720	X	49325	-0-	-26395	-0-	37664	3	11661	9	Y	10601	10601	1			-0-
05	0	W	35276	-0-	35276	35276	26882	3	8394	9	Y	7631	7631	1			-0-
06	0	W	32820	-0-	32820	68096	25219	3	7601	9	Y	6910	6910	1			-0-
07	0	W	28636	-0-	28636	96732	22125	3	6511	9	Y	5919	5919	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52388	X	46235	-0-	-6153	-0-	38483	3	7752	9	N	7047	7047	1			-0-
03	58001	X	44100	-0-	-13901	-0-	37071	3	7029	9	N	6390	6390	1			-0-
04	56130	X	32619	-0-	-23511	-0-	27545	3	5074	9	N	4613	4613	1			-0-
05	58001	X	39957	-0-	-18044	-0-	34495	3	5462	9	N	4965	4965	1			-0-
06	56130	X	34486	-0-	-21644	-0-	30174	3	4312	9	N	3920	3920	1			-0-
*07	32396	X	32396	-0-	-0-	-0-	28416	3	3980	9	N	3618	3618	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68432	X	35119	-0-	-33313	-0-	30612	3	4507	9	Y	4097	4097	1			-0-
03	75764	X	36186	-0-	-39578	-0-	31533	3	4653	9	Y	4230	4230	1			-0-
04	73320	X	31641	-0-	-41679	-0-	28035	3	3606	9	Y	3278	3278	1			-0-
05	75764	X	28202	-0-	-47562	-0-	24993	3	3209	9	Y	2917	2917	1			-0-
06	73320	X	23947	-0-	-49373	-0-	21245	3	2702	9	Y	2456	2456	1			-0-
*07	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	19796	3	2550	9	Y	2318	2318	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71568	X	28935	-0-	-42633	-0-	22613	3	6322	9	N	5747	5747	1			-0-
03	79236	X	30642	-0-	-48594	-0-	21292	3	9350	9	N	8500	8500	1			-0-
04	76680	X	45897	-0-	-30783	-0-	34102	3	11795	9	N	10723	10723	1			-0-
05	79236	X	41685	-0-	-37551	-0-	31985	3	9700	9	N	8818	8818	1			-0-
06	76680	X	40783	-0-	-35897	-0-	31579	3	9204	9	N	8367	8367	1			-0-
*07	40333	X	40333	-0-	-0-	-0-	31271	3	9062	9	N	8238	8238	1			-0-

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
02	70280 X	15406	-0-	-54874	-0-	11074	3	4332	9	N	3938	3938	1			-0-
03	77810 X	-0-	-0-	-77810	-0-					N	-0-					-0-
04	75300 X	21420	-0-	-53880	-0-	14416	3	7004	9	N	6367	6367	1			-0-
05	77810 X	50522	-0-	-27288	-0-	34060	3	16462	9	N	14965	14965	1			-0-
06	75300 X	45843	-0-	-29457	-0-	31015	3	14828	9	N	13480	13480	1			-0-
*07	44196 X	44196	-0-	-0-	-0-	30059	3	14137	9	N	12852	12852	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

02	56896 X	25376	-0-	-31520	-0-	18508	3	6868	9	Y	6244	6244	1			-0-
03	62992 X	27594	-0-	-35398	-0-	20625	3	6969	9	Y	6335	6335	1			-0-
04	60960 X	20338	-0-	-40622	-0-	15171	3	5167	9	Y	4697	4697	1			-0-
05	62992 X	18731	-0-	-44261	-0-	13899	3	4832	9	Y	4393	4393	1			-0-
06	60960 X	16321	-0-	-44639	-0-	12127	3	4194	9	Y	3813	3813	1			-0-
*07	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	11340	3	3916	9	Y	3560	3560	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

02	46704 X	45549	-0-	-1155	-0-	37774	3	7775	9	N	7068	7068	1			-0-
03	51708 X	46030	-0-	-5678	-0-	38599	3	7431	9	N	6755	6755	1			-0-
04	50040 X	32894	-0-	-17146	-0-	27561	3	5333	9	N	4848	4848	1			-0-
05	51708 X	40590	-0-	-11118	-0-	34741	3	5849	9	N	5317	5317	1			-0-
06	50040 X	34577	-0-	-15463	-0-	29843	3	4734	9	N	4304	4304	1			-0-
07	51708 X	32506	-0-	-19202	-0-	28150	3	4356	9	N	3960	3960	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

02	47472 X	47472	-0-	-0-	-0-	40333	3	7139	9	N	6490	6490	1			-0-
03	44935 X	44935	-0-	-0-	-0-	38555	3	6380	9	N	5800	5800	1			-0-
04	36090 X	34372	-0-	-1718	-0-	29485	3	4887	9	N	4443	4443	1			-0-
05	43155 X	43155	-0-	-0-	-0-	37680	3	5475	9	N	4977	4977	1			-0-
06	36632 X	36632	-0-	-0-	-0-	32470	3	4162	9	N	3784	3784	1			-0-
07	37293 X	34264	-0-	-3029	-0-	30484	3	3780	9	N	3436	3436	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

02	52981 X	52981	-0-	-0-	-0-	44639	3	8342	9	N	7584	7584	1			-0-
03	55242 X	50023	-0-	-5219	-0-	42554	3	7469	9	N	6790	6790	1			-0-
04	53460 X	29540	-0-	-23920	-0-	25049	3	4491	9	N	4083	4083	1			-0-
05	55242 X	45294	-0-	-9948	-0-	39601	3	5693	9	N	5175	5175	1			-0-
06	53460 X	35619	-0-	-17841	-0-	31334	3	4285	9	N	3895	3895	1			-0-
07	55242 X	33523	-0-	-21719	-0-	29592	3	3931	9	N	3574	3574	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

02	51912 X	49796	-0-	-2116	-0-	42695	3	7101	9	N	6455	6455	1			-0-
03	57474 X	48723	-0-	-8751	-0-	42119	3	6604	9	N	6004	6004	1			-0-
04	55620 X	35997	-0-	-19623	-0-	31197	3	4800	9	N	4364	4364	1			-0-
05	57474 X	39969	-0-	-17505	-0-	35066	3	4903	9	N	4457	4457	1			-0-
06	55620 X	34654	-0-	-20966	-0-	30576	3	4078	9	N	3707	3707	1			-0-
07	57474 X	31434	-0-	-26040	-0-	27814	3	3620	9	N	3291	3291	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

02	117908 X	62251	-0-	-55657	-0-	44740	3	17511	9	N	15919	15919	1			-0-
03	130541 X	78531	-0-	-52010	-0-	58211	3	20320	9	N	18473	18473	1			-0-
04	126330 X	77039	-0-	-49291	-0-	57995	3	19044	9	N	17313	17313	1			-0-
05	130541 X	67318	-0-	-63223	-0-	51248	3	16070	9	N	14609	14609	1			-0-
06	126330 X	46190	-0-	-80140	-0-	35443	3	10747	9	N	9770	9770	1			-0-
07	130541 X	37705	-0-	-92836	-0-	28883	3	8822	9	N	8020	8020	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60760 X	45519	-0-	-15241	-0-	38057	3	7462	9	N	6784	6784	1			-0-
03	67270 X	42108	-0-	-25162	-0-	35576	3	6532	9	N	5938	5938	1			-0-
04	65100 X	30171	-0-	-34929	-0-	25534	3	4637	9	N	4215	4215	1			-0-
05	67270 X	34532	-0-	-32738	-0-	29674	3	4858	9	N	4416	4416	1			-0-
06	65100 X	31858	-0-	-33242	-0-	27506	3	4352	9	N	3956	3956	1			-0-
07	67270 X	29226	-0-	-38044	-0-	25336	3	3890	9	N	3536	3536	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

02	SHUT IN	101579	-0-	101579	101579	74609	3	26970	9	Y	24518	24518	1			-0-
03	SHUT IN	130994	-0-	130994	232573	97955	3	33039	9	Y	30035	30035	1			-0-
04	SHUT IN	72204	-0-	72204	304777	53515	3	18689	9	Y	16990	16990	1			-0-
05	SHUT IN	59284	-0-	59284	364061	43616	3	15668	9	Y	14244	14244	1			-0-
06	SHUT IN	47221	-0-	47221	411282	34860	3	12361	9	Y	11237	11237	1			-0-
07	SHUT IN	33242	-0-	33242	444524	24603	3	8639	9	Y	7854	7854	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

02	SHUT IN	92990	-0-	92990	92990	71003	3	21987	9	Y	19988	19988	1			-0-
03	SHUT IN	110495	-0-	110495	203485	86556	3	23939	9	Y	21763	21763	1			-0-
04	SHUT IN	67306	-0-	67306	270791	52267	3	15039	9	Y	13672	13672	1			-0-
05	SHUT IN	57923	-0-	57923	328714	44793	3	13130	9	Y	11936	11936	1			-0-
06	SHUT IN	48246	-0-	48246	376960	37459	3	10787	9	Y	9806	9806	1			-0-
07	SHUT IN	38524	-0-	38524	415484	29867	3	8657	9	Y	7870	7870	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

01	0	6755	-0-	6755	6755	4740	3	2015	9	Y	1832	1832	1			-0-
02	0	76316	-0-	76316	83071	59119	3	17197	9	Y	15634	15634	1			-0-
03	0	70436	-0-	70436	153507	56291	3	14145	9	Y	12859	12859	1			-0-
04	0	58175	-0-	58175	211682	46482	3	11693	9	Y	10630	10630	1			-0-
05	0	52853	-0-	52853	264535	41962	3	10891	9	Y	9901	9901	1			-0-
06	0	39444	-0-	39444	303979	31248	3	8196	9	Y	7451	7451	1			-0-
07	0	35126	-0-	35126	339105	27778	3	7348	9	Y	6680	6680	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

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	4933 X	NO RPT	-0-	-4933	-0-					N	NO RPT					-0-
07	152923 X	NO RPT	-0-	-152923	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	81313 X	NO RPT	-0-	-81313	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
02	6748 X	1975	-0-	-4773	-0-	19	1	1697	2	Y	235	243	1			20
						259	9									
03	6138 X	4927	-0-	-1211	-0-	26	1	4381	2	Y	473	458	1			35
						520	9									
04	5190 X	4382	-0-	-808	-0-	20	1	3790	2	Y	520	533	1			22
						572	9									
05	5363 X	4482	-0-	-881	-0-	22	1	3758	2	Y	638	624	1			36
						702	9									
06	5190 X	5013	-0-	-177	-0-	19	1	4696	2	Y	271	290	1			17
						298	9									
07	4929 X	4761	-0-	-168	-0-	18	1	4565	2	Y	162	163	1			16
						178	9									

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

02	37464 X	9711	-0-	-27753	-0-	104	1	9229	2	Y	344	368	1			35
						378	9									
03	35402 X	32206	-0-	-3196	-0-	186	1	31177	2	Y	766	740	1			61
						843	9									
04	33540 X	24470	-0-	-9070	-0-	125	1	23648	2	Y	634	667	1			28
						697	9									
05	31310 X	24113	-0-	-7197	-0-	139	1	23222	2	Y	684	672	1			40
						752	9									
06	31170 X	23565	-0-	-7605	-0-	92	1	22375	2	Y	998	969	1			69
						1098	9									
07	32209 X	23572	-0-	-8637	-0-	87	1	22053	2	Y	1302	1227	1			144
						1432	9									

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

02	37492 X	8845	-0-	-28647	-0-	94	1	8272	2	Y	435	492	1			50
						479	9									
03	47771 X	30892	-0-	-16879	-0-	174	1	29203	2	Y	1377	1314	1			113
						1515	9									
04	46230 X	28208	-0-	-18022	-0-	141	1	26496	2	Y	1428	1470	1			71
						1571	9									
05	44392 X	28320	-0-	-16072	-0-	159	1	26705	2	Y	1324	1312	1			83
						1456	9									
06	41400 X	23203	-0-	-18197	-0-	91	1	22100	2	Y	920	933	1			70
						1012	9									
07	30907 X	13642	-0-	-17265	-0-	52	1	13056	2	Y	485	494	1			61
						534	9									

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

02	51240 X	7875	-0-	-43365	-0-	81	1	7163	2	Y	574	585	1			57
						631	9									
03	53940 X	18835	-0-	-35105	-0-	103	1	17251	2	Y	1346	1293	1			110
						1481	9									
04	22830 X	11284	-0-	-11546	-0-	56	1	10480	2	Y	680	754	1			36
						748	9									
05	19964 X	9572	-0-	-10392	-0-	54	1	8968	2	Y	500	503	1			33
						550	9									
06	19320 X	18882	-0-	-438	-0-	74	1	17964	2	Y	767	744	1			56
						844	9									
*07	30261 X	30261	-0-	-0-	-0-	114	1	28665	2	Y	1347	1254	1			149
						1482	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24192	X	8792	-0-	-15400	-0-	92	1	8164	2	Y	487	488	1			49
							536	9									
03	32507	X	32507	-0-	-0-	-0-	178	1	29786	2	Y	2312	2176	1			185
							2543	9									
04	23340	X	14748	-0-	-8592	-0-	74	1	13865	2	Y	735	878	1			42
							809	9									
05	21173	X	10005	-0-	-11168	-0-	54	1	9074	2	Y	797	790	1			49
							877	9									
06	31470	X	13357	-0-	-18113	-0-	53	1	12805	2	Y	454	470	1			33
							499	9									
07	32519	X	13927	-0-	-18592	-0-	53	1	13355	2	Y	472	453	1			52
							519	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

02	37352	X	21555	-0-	-15797	-0-	215	1	19032	2	Y	2098	2009	1			196
							2308	9									
03	33046	X	22973	-0-	-10073	-0-	123	1	20671	2	Y	1981	2007	1			170
							2179	9									
04	26520	X	20369	-0-	-6151	-0-	101	1	18980	2	Y	1171	1279	1			62
							1288	9									
05	27404	X	16247	-0-	-11157	-0-	95	1	15859	2	Y	266	307	1			21
							293	9									
06	23670	X	12665	-0-	-11005	-0-	48	1	11652	2	Y	877	835	1			63
							965	9									
07	23870	X	20459	-0-	-3411	-0-	75	1	18815	2	Y	1426	1330	1			159
							1569	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

02	56616	X	30850	-0-	-25766	-0-	339	1	29988	2	Y	475	462	1			46
							523	9									
03	46376	X	33104	-0-	-13272	-0-	195	1	32595	2	Y	285	305	1			26
							314	9									
04	38010	X	29462	-0-	-8548	-0-	154	1	29080	2	Y	207	223	1			10
							228	9									
05	39277	X	27820	-0-	-11457	-0-	164	1	27407	2	Y	226	222	1			14
							249	9									
06	35190	X	28477	-0-	-6713	-0-	116	1	28182	2	Y	163	165	1			12
							179	9									
07	34162	X	31895	-0-	-2267	-0-	116	1	29224	2	Y	2323	2086	1			249
							2555	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

02	60340	X	-0-	-0-	-60340	-0-					Y	-0-					-0-
03	26350	X	-0-	-0-	-26350	-0-					Y	-0-					-0-
04	8670	X	307	-0-	-8363	-0-	2	1	287	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	4	1	648	2	Y	186	176	1			13
							205	9									
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	2	1	424	2	Y	98	102	1			9
							108	9									
*07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	4	1	960	2	Y	54	56	1			7
							59	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-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	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-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

02	29876 X	17491	-0-	-12385	-0-	186	1	16450	2	Y	777	750	1			73
						855	9									
03	28892 X	8637	-0-	-20255	-0-	48	1	8101	2	Y	444	477	1			40
						488	9									
04	22980 X	13773	-0-	-9207	-0-	69	1	12993	2	Y	646	655	1			31
						711	9									
05	19375 X	9839	-0-	-9536	-0-	55	1	9298	2	Y	442	446	1			27
						486	9									
06	18750 X	17028	-0-	-1722	-0-	66	1	16083	2	Y	799	771	1			55
						879	9									
*07	20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	77	1	19365	2	Y	1352	1260	1			147
						1487	9									

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

02	59976 X	30591	-0-	-29385	-0-	331	1	29317	2	Y	857	839	1			84
						943	9									
03	56296 X	35181	-0-	-21115	-0-	205	1	34335	2	Y	583	613	1			54
						641	9									
04	46740 X	27713	-0-	-19027	-0-	141	1	26608	2	Y	876	887	1			43
						964	9									
05	43059 X	27901	-0-	-15158	-0-	158	1	26427	2	Y	1196	1165	1			74
						1316	9									
06	38250 X	24416	-0-	-13834	-0-	94	1	23009	2	Y	1194	1181	1			87
						1313	9									
07	35185 X	28511	-0-	-6674	-0-	108	1	27140	2	Y	1148	1104	1			131
						1263	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

02	34916 X	8141	-0-	-26775	-0-	78	1	6898	2	Y	1059	1048	1			106
						1165	9									
03	29233 X	5246	-0-	-23987	-0-	27	1	4463	2	Y	687	728	1			65
						756	9									
04	22590 X	11142	-0-	-11448	-0-	53	1	10077	2	Y	920	935	1			50
						1012	9									
05	13113 X	10664	-0-	-2449	-0-	57	1	9581	2	Y	933	919	1			64
						1026	9									
06	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	53	1	12819	2	Y	756	759	1			61
						832	9									
*07	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	59	1	14929	2	Y	834	796	1			99
						917	9									

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
02	172116	X	43920	-0-	-128196	-0-	450	1	39844	2	Y	3296	3208	1			310
							3626	9									
03	190557	X	41806	-0-	-148751	-0-	228	1	38176	2	Y	3093	3139	1			264
							3402	9									
04	184410	X	34952	-0-	-149458	-0-	170	1	32050	2	Y	2484	2625	1			123
							2732	9									
05	68727	X	31177	-0-	-37550	-0-	170	1	28493	2	Y	2285	2266	1			142
							2514	9									
06	55110	X	26163	-0-	-28947	-0-	100	1	24405	2	Y	1507	1536	1			113
							1658	9									
07	48639	X	23957	-0-	-24682	-0-	90	1	22594	2	Y	1157	1135	1			135
							1273	9									

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43652	X	31365	-0-	-12287	-0-	335	1	29676	2	Y	1231	1191	1			120
							1354	9									
03	38037	X	34804	-0-	-3233	-0-	198	1	33214	2	Y	1265	1273	1			112
							1392	9									
04	37860	X	29074	-0-	-8786	-0-	148	1	27825	2	Y	1001	1059	1			54
							1101	9									
05	39122	X	28332	-0-	-10790	-0-	161	1	27006	2	Y	1059	1044	1			69
							1165	9									
06	37860	X	23106	-0-	-14754	-0-	90	1	21796	2	Y	1109	1094	1			84
							1220	9									
07	34813	X	26067	-0-	-8746	-0-	99	1	25014	2	Y	867	848	1			103
							954	9									

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45920	X	21828	-0-	-24092	-0-	232	1	20553	2	Y	948	898	1			84
							1043	9									
03	34720	X	22865	-0-	-11855	-0-	132	1	22023	2	Y	645	676	1			53
							710	9									
04	33240	X	20230	-0-	-13010	-0-	101	1	19093	2	Y	942	954	1			41
							1036	9									
05	26970	X	19691	-0-	-7279	-0-	111	1	18551	2	Y	935	923	1			53
							1029	9									
06	24000	X	18800	-0-	-5200	-0-	72	1	17624	2	Y	1004	990	1			67
							1104	9									
07	24180	X	22292	-0-	-1888	-0-	81	1	20383	2	Y	1662	1551	1			178
							1828	9									

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143892	X	69992	-0-	-73900	-0-	725	1	64129	2	Y	4671	4643	1			449
							5138	9									
03	159309	X	62213	-0-	-97096	-0-	344	1	57581	2	Y	3898	4010	1			337
							4288	9									
04	154170	X	48950	-0-	-105220	-0-	242	1	45547	2	Y	2874	3067	1			144
							3161	9									
05	101153	X	43061	-0-	-58092	-0-	239	1	39970	2	Y	2593	2576	1			161
							2852	9									
06	95640	X	35187	-0-	-60453	-0-	136	1	33003	2	Y	1862	1885	1			138
							2048	9									
07	77500	X	28203	-0-	-49297	-0-	105	1	26409	2	Y	1535	1494	1			179
							1689	9									

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
02	222320 X	79055	-0-	-143265	-0-	850	1	75167	2	Y	2762	2734	1			266
						3038	9									
03	246140 X	67463	-0-	-178677	-0-	384	1	64389	2	Y	2445	2500	1			211
						2690	9									
04	238200 X	55365	-0-	-182835	-0-	282	1	53040	2	Y	1857	1976	1			92
						2043	9									
05	152148 X	50914	-0-	-101234	-0-	290	1	48555	2	Y	1881	1858	1			115
						2069	9									
06	108630 X	42816	-0-	-65814	-0-	168	1	40955	2	Y	1539	1543	1			111
						1693	9									
07	87513 X	40186	-0-	-47327	-0-	151	1	38063	2	Y	1793	1704	1			200
						1972	9									

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	12432 X	652	-0-	-11780	-0-	626	2	26	9	N	24	24	0			95
03	23490 X	23490	-0-	-0-	-0-	22300	2	1190	9	N	1082	1082	0			95
04	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	14177	2	692	9	N	629	629	0			95
05	24180 X	6486	-0-	-17694	-0-	6451	2	35	9	N	32	32	0			95
*06	23400 X	8489	-0-	-14911	-0-	8399	2	90	9	N	82	82	0			95
07	23498 X	8419	-0-	-15079	-0-	8148	2	271	9	N	246	246	0			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

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

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

02	4760 X	4577	-0-	-183	-0-	4208	2	369	9	N	335	389	1			257
03	5270 X	5073	-0-	-197	-0-	4692	2	381	9	N	346	190	1			413
04	5100 X	3887	-0-	-1213	-0-	3616	2	271	9	N	246	375	1			284
05	5053 X	4129	-0-	-924	-0-	3821	2	308	9	N	280	371	1			193
06	4920 X	3895	-0-	-1025	-0-	3653	2	242	9	N	220	184	1			229
07	5084 X	4378	-0-	-706	-0-	4090	2	288	9	N	262	187	1			304

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
02	1148 X	874	-0-	-274	-0-	874	2			N	-0-					7
03	992 X	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					7
04	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	N	2					9
05	992 N	733	-0-	-259	-0-	733	2			N	-0-					9
*06	870 N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-					9
07	1054 N	502	-0-	-552	-0-	498	2	4	9	N	4					11

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

02	5964 X	4181	-0-	-1783	-0-	3875	2	306	9	N	278	191	1			468
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4047	2	361	9	N	328	381	1			415
04	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7020	2	349	9	N	317	367	1			365
05	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11405	2	411	9	N	374	373	1			366
06	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	9720	2	304	9	N	276	192	1			450
*07	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8411	2	250	9	N	227	368	1			309

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

02	17709 X	17709	-0-	-0-	-0-	13364	2	4345	9	N	3950	3784	1			215
03	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	12061	2	3955	9	N	3595	3607	1			203
04	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	15303	2	23	9	N	21	223	1			1
05	15097 X	12511	-0-	-2586	-0-	11640	2	871	9	N	792	752	1			41
06	14610 X	14115	-0-	-495	-0-	13651	2	464	9	N	422	439	1			24
07	15097 X	13138	-0-	-1959	-0-	12367	2	771	9	N	701	685	1			40

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

02	15176 X	11764	-0-	-3412	-0-	11047	2	717	9	N	652	652	0			258
03	16802 X	12585	-0-	-4217	-0-	11816	2	769	9	N	699	699	0			258
04	16260 X	10256	-0-	-6004	-0-	9531	2	725	9	N	659	659	0			258
05	19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	9798	2	8811	3	N	864	864	0			258
						950	9									
06	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	8377	2	12730	3	N	438	696	0			-0-
						482	9									
*07	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	9734	2	16506	3	N	650	650	0			-0-
						715	9									

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
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10423	2	260	4	N	174	378	1			200
							191	9									
03	15903	X	8188	-0-	-7715	-0-	8033	2	68	4	N	79					279
							87	9									
04	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20666	2	31	9	N	28	254	1			53
05	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			N	-0-					53
06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					53
07	7223	X	1529	-0-	-5694	-0-	1529	2			N	-0-					53

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2485	-0-	-1603	-0-	2295	2	190	9	N	173	384	1			209
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					209
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					209
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					209
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					209
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					209

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
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6610	2	295	9	N	268	188	1			564
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5321	2	279	9	N	254	375	1			443
04	6960	X	5218	-0-	-1742	-0-	4910	2	308	9	N	280	369	1			354
05	7626	X	4074	-0-	-3552	-0-	3994	2	80	9	N	73	46	0			381
06	7380	X	3588	-0-	-3792	-0-	3408	2	180	9	N	164	164	0			381
07	7626	X	4916	-0-	-2710	-0-	4758	2	158	9	N	144	144	0			381

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	15450	2	925	9	N	841	768	1			468
03	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-	30040	2	923	9	N	839	964	1			343
04	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	20512	2	894	9	N	813	941	1			215
05	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	15915	2	930	9	N	845	748	1			312
06	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14058	2	760	9	N	691	565	1			438
*07	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	15732	2	827	9	N	752	745	1			445

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
02	6160	X	6076	-0-	-84	-0-	5879	2	197	9	N	179	190	1			511
03	6820	X	5071	-0-	-1749	-0-	4886	2	185	9	N	168	193	1			486
04	6600	X	4718	-0-	-1882	-0-	4534	2	184	9	N	167	194	1			459
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4740	2	158	9	N	144	178	1			425
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4034	2	134	9	N	122	184	1			363
*07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4210	2	143	9	N	130	189	1			304

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
02	9912	X	9006	-0-	-906	-0-	8098	2	908	9	N	825	825	0			86
03	10974	X	8090	-0-	-2884	-0-	7226	2	864	9	N	785	785	0			86
04	12480	X	7812	-0-	-4668	-0-	7269	2	543	9	N	494	494	0			86
05	11501	X	7333	-0-	-4168	-0-	7290	2	43	9	N	39	39	0			86
06	11130	X	6629	-0-	-4501	-0-	6629	2			N	-0-					86
07	9982	X	7213	-0-	-2769	-0-	7118	2	95	9	N	86					-0-

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
02	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11028	2	101	4	N	394	765	1			258
						433	9									
03	14601 X	8084	-0-	-6517	-0-	7709	2	71	4	N	276	371	1			163
						304	9									
04	14130 X	9912	-0-	-4218	-0-	9441	2	187	4	N	258	193	1			228
						284	9									
05	14601 X	6127	-0-	-8474	-0-	5850	2	109	4	N	153					381
						168	9									
06	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	12153	2	298	4	N	319	374	1			326
						351	9									
07	12803 X	5045	-0-	-7758	-0-	4896	2	149	9	N	135					461

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

02	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10527	2	420	9	N	382	382	0			-0-
03	10881 X	7623	-0-	-3258	-0-	7261	2	362	9	N	329	329	0			-0-
04	13890 X	7087	-0-	-6803	-0-	6573	2	514	9	N	467	467	0			-0-
05	12338 X	8385	-0-	-3953	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
06	11940 X	7727	-0-	-4213	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
07	12121 X	7132	-0-	-4989	-0-	6930	2	202	9	N	184	184	0			-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

02	10920 X	8137	-0-	-2783	-0-	7596	2	110	4	N	392	381	1			392
						431	9									
03	12090 X	8585	-0-	-3505	-0-	8037	2	87	4	N	419	383	1			428
						461	9									
04	11700 X	10696	-0-	-1004	-0-	10104	2	121	4	N	428	569	1			287
						471	9									
05	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	8868	2	113	4	N	418	387	1			318
						460	9									
06	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	7588	2	105	4	N	346	371	1			293
						381	9									
*07	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	10990	2	84	4	N	405	369	1			329
						446	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

02	12152 X	10418	-0-	-1734	-0-	9695	2	723	9	N	657	657	0			145
03	13454 X	9005	-0-	-4449	-0-	8145	2	860	9	N	782	782	0			145
04	13020 X	10635	-0-	-2385	-0-	9787	2	848	9	N	771	771	0			145
05	12524 X	10341	-0-	-2183	-0-	9596	2	745	9	N	677	677	0			145
06	12120 X	10527	-0-	-1593	-0-	9782	2	745	9	N	677	677	0			145
*07	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	11603	2	541	9	N	492	637	0			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

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
02	35866	X	35866	-0-	-0-	-0-	14584	2	21022	3	N	236	236	0			-0-
							260	9									
03	34627	X	34522	-0-	-105	-0-	17949	2	16263	3	N	282	282	0			-0-
							310	9									
04	46132	X	46132	-0-	-0-	-0-	14015	2	31729	3	N	353	353	0			-0-
							388	9									
05	34256	X	34256	-0-	-0-	-0-	19075	2	14561	3	N	564	564	0			-0-
							620	9									
06	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-	12107	2	31505	3	N	370	370	0			-0-
							407	9									
*07	61306	X	61306	-0-	-0-	-0-	20915	2	39834	3	N	506	506	0			-0-
							557	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

02	43629	X	43629	-0-	-0-	-0-	23530	2	17798	3	N	2092	2082	1			487
							2301	9									
03	43844	X	43844	-0-	-0-	-0-	20460	2	21039	3	N	2132	2281	1			338
							2345	9									
04	53870	X	53870	-0-	-0-	-0-	16363	2	35780	3	N	1570	1496	1			412
							1727	9									
05	31034	X	31034	-0-	-0-	-0-	14432	2	14792	3	N	1645	1717	1			340
							1810	9									
06	32540	X	32540	-0-	-0-	-0-	10069	2	21196	3	N	1159	1292	1			207
							1275	9									
*07	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	25207	3			N	-0-					207

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5430	2	94	9	N	85	179	1			150
03	6107	X	5469	-0-	-638	-0-	5378	2	91	9	N	83					233
04	5910	X	5821	-0-	-89	-0-	5740	2	81	9	N	74					307
05	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	4827	2	74	9	N	67	184	1			190
06	5910	X	4547	-0-	-1363	-0-	4480	2	67	9	N	61					251
07	6107	X	5943	-0-	-164	-0-	5867	2	76	9	N	69	188	1			132

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	2394	2	2	9	N	2					2
03	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2725	2	3	9	N	3					5
04	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	2691	2			N	-0-					5
05	2015	N	1320	-0-	-695	-0-	1320	2			N	-0-					5
06	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	1553	2	50	9	N	45					50
07	2015	N	1351	-0-	-664	-0-	1341	2	10	9	N	9					59

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

02	40404	X	28434	-0-	-11970	-0-	25763	2	2671	9	N	2428	2428	0			-0-
03	39618	X	26305	-0-	-13313	-0-	24269	2	2036	9	N	1851	1851	0			-0-
04	38340	X	15682	-0-	-22658	-0-	13883	2	1799	9	N	1635	1635	0			-0-
05	30256	X	21293	-0-	-8963	-0-	19945	2	1348	9	N	1225	1225	0			-0-
06	29280	X	19698	-0-	-9582	-0-	19076	2	622	9	N	565	565	0			-0-
07	30256	X	17742	-0-	-12514	-0-	17397	2	345	9	N	314	314	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	16848	2	1389	9	N	1263	1263	0			242
03	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	15916	2	1975	9	N	1795	1795	0			242
04	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	16029	2	1786	9	N	1624	1624	0			242
05	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	14388	2	1309	9	N	1190	1190	0			242
06	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	13459	2	1299	9	N	1181	1177	0			246
*07	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	16765	2	983	9	N	894	1140	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

02	12012 X	9558	-0-	-2454	-0-	8942	2	616	9	N	560	560	0			103
03	12214 X	11110	-0-	-1104	-0-	10330	2	780	9	N	709	709	0			103
04	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	11112	2	930	9	N	845	845	0			103
05	10571 X	8864	-0-	-1707	-0-	8836	2	28	9	N	25	25	0			103
06	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					103
07	12431 X	11666	-0-	-765	-0-	11666	2			N	-0-					103

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

02	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9008	2	496	9	N	451	451	0			11
03	12183 X	7078	-0-	-5105	-0-	6852	2	226	9	N	205	205	0			11
04	11790 X	9398	-0-	-2392	-0-	8946	2	452	9	N	411	411	0			11
05	11687 X	9716	-0-	-1971	-0-	8389	2	1327	9	N	1206	1206	0			11
*06	10830 X	4992	-0-	-5838	-0-	4845	2	147	9	N	134	134	0			11
07	10509 X	1538	-0-	-8971	-0-	1475	2	63	9	N	57	57	0			-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

02	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	9479	2	405	9	N	368	368	0			14
03	13671 X	8993	-0-	-4678	-0-	8513	2	480	9	N	436	436	0			14
04	13230 X	8809	-0-	-4421	-0-	8394	2	415	9	N	377	377	0			14
05	12462 X	10119	-0-	-2343	-0-	9925	2	194	9	N	176	176	0			14
*06	10770 X	5132	-0-	-5638	-0-	4855	2	277	9	N	252	252	0			14
07	10943 X	3141	-0-	-7802	-0-	3006	2	135	9	N	123	123	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	1137	-0-	1137	1137	1137	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	1240	-0-	1240	2377	1240	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	1698	-0-	1698	4075	1698	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

02	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	9672	2	1456	9	N	1324	1324	0			-0-
03	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	10903	2	1977	9	N	1797	1797	0			-0-
04	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	8991	2	1397	9	N	1270	1270	0			-0-
05	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	8449	2	1187	9	N	1079	1079	0			-0-
06	9030 X	8241	-0-	-789	-0-	7240	2	1001	9	N	910	910	0			-0-
*07	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	10484	2	1024	9	N	931	931	0			-0-

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

02	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11758	2	90	9	N	82	195	1			77
03	13919 X	9431	-0-	-4488	-0-	9359	2	72	9	N	65					142
04	13470 X	8218	-0-	-5252	-0-	8141	2	77	9	N	70					212
05	13919 X	9825	-0-	-4094	-0-	9767	2	58	9	N	53	178	1			87
06	12690 X	10613	-0-	-2077	-0-	10582	2	31	9	N	28					115
*07	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13415	2	58	9	N	53					168

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27244 X	17850	-0-	-9394	-0-	474	1	15982	2	N	1267	1288	1			381
						1394	9									
03	28861 X	17218	-0-	-11643	-0-	400	1	15430	2	N	1262	1448	1			195
						1388	9									
04	22560 X	17225	-0-	-5335	-0-	232	1	15728	2	N	1150	1054	1			291
						1265	9									
05	23312 X	13244	-0-	-10068	-0-	24	1	12299	2	N	837	924	1			204
						921	9									
06	21870 X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					204
07	19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT					204

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

02	14504 X	10974	-0-	-3530	-0-	9808	2	1166	9	N	1060	1060	0			159
03	16058 X	9326	-0-	-6732	-0-	8324	2	1002	9	N	911	911	0			159
04	15540 X	5429	-0-	-10111	-0-	4911	2	518	9	N	471	471	0			159
05	13640 X	7320	-0-	-6320	-0-	6531	2	789	9	N	717	717	0			159
*06	12150 X	7339	-0-	-4811	-0-	6332	2	1007	9	N	915	915	0			159
07	12152 X	9737	-0-	-2415	-0-	8713	2	1024	9	N	931	931	0			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

02	34580 X	27286	-0-	-7294	-0-	25450	2	1836	9	N	1669	1669	0			273
03	45663 X	36566	-0-	-9097	-0-	34619	2	1947	9	N	1770	1770	0			273
04	44190 X	-0-	-0-	-44190	-0-					N	1570	1570	0			-0-
05	35557 X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	1492	1492	0			-0-
06	33600 X	-0-	-0-	-33600	-0-					N	-0-					-0-
07	30225 X	-0-	-0-	-30225	-0-					N	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

02	19040 X	510	-0-	-18530	-0-	491	2	19	9	N	17	17	0			198
03	35208 X	35208	-0-	-0-	-0-	33232	2	1976	9	N	1796	1796	0			198
04	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	36808	2	2743	9	N	2494	2494	0			198
05	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	15151	2	1038	9	N	944	944	0			198
*06	29790 X	9116	-0-	-20674	-0-	8897	2	219	9	N	199	199	0			198
07	30783 X	5464	-0-	-25319	-0-	5002	2	462	9	N	420	515	0			-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

02	17052 X	14995	-0-	-2057	-0-	13863	2	1132	9	N	1029	1029	0			195
03	18879 X	16511	-0-	-2368	-0-	15310	2	1201	9	N	1092	1092	0			195
04	18270 X	17024	-0-	-1246	-0-	15836	2	1188	9	N	1080	1080	0			195
05	15345 X	11544	-0-	-3801	-0-	10672	2	872	9	N	793	793	0			195
06	14850 X	11194	-0-	-3656	-0-	10231	2	963	9	N	875	875	0			195
07	15345 X	10899	-0-	-4446	-0-	10317	2	582	9	N	529	724	0			-0-

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

02	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	7193	2	1064	9	N	967	967	0			25
03	10075 X	9608	-0-	-467	-0-	8255	2	1353	9	N	1230	1230	0			25
04	9780 X	8395	-0-	-1385	-0-	7172	2	1223	9	N	1112	1112	0			25
05	10106 X	8638	-0-	-1468	-0-	7721	2	917	9	N	834	834	0			25
*06	9780 X	5235	-0-	-4545	-0-	4756	2	479	9	N	435	435	0			25
07	9610 X	8397	-0-	-1213	-0-	7612	2	77	4	N	644	644	0			-0-
						708	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	17399	2	634	9	N	576	576	0			-0-
03	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	18145	2	483	9	N	439	439	0			-0-
04	27420	X	6027	-0-	-21393	-0-	5925	2	102	9	N	93	93	0			-0-
05	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-
06	11940	X	1268	-0-	-10672	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*07	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23045	2	399	9	N	363	363	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

02	12684	X	11335	-0-	-1349	-0-	10458	2	877	9	N	797	797	0			150
03	12400	X	12151	-0-	-249	-0-	11219	2	932	9	N	847	847	0			150
04	12000	X	10728	-0-	-1272	-0-	10082	2	646	9	N	587	587	0			150
05	12555	X	10675	-0-	-1880	-0-	10627	2	48	9	N	44	44	0			150
06	12150	X	9309	-0-	-2841	-0-	9309	2			N	-0-					150
07	12555	X	11583	-0-	-972	-0-	11583	2			N	-0-					150

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	6339	2	910	9	N	827	827	0			-0-
04	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	17809	2	1934	9	N	1758	1758	0			-0-
05	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	11164	2	1515	9	N	1377	1377	0			-0-
06	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	9337	2	1379	9	N	1254	1254	0			-0-
07	20398	X	9857	-0-	-10541	-0-	8849	2	1008	9	N	916	916	0			-0-

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

02	4676	X	871	-0-	-3805	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3434	-0-	-1743	-0-	3424	2	10	9	N	9					9
04	4890	X	2132	-0-	-2758	-0-	2124	2	8	9	N	7					16
05	5053	X	1846	-0-	-3207	-0-	1846	2			N	-0-					16
*06	3330	X	1365	-0-	-1965	-0-	1365	2			N	-0-					16
07	3441	X	508	-0-	-2933	-0-	441	2	67	9	N	61					61

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8043	2	266	9	N	242	189	1			535
03	7781	X	6187	-0-	-1594	-0-	5960	2	227	9	N	206	192	1			549
04	7530	X	5068	-0-	-2462	-0-	4812	2	256	9	N	233	368	1			414
05	5487	X	3744	-0-	-1743	-0-	3492	2	252	9	N	229	198	1			445
06	5310	X	3601	-0-	-1709	-0-	3363	2	238	9	N	216	192	1			469
07	5487	X	3632	-0-	-1855	-0-	3453	2	179	9	N	163	374	1			258

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

02	20972	X	20089	-0-	-883	-0-	19202	2	887	9	N	806	806	0			5
03	26195	X	6884	-0-	-19311	-0-	6492	2	392	9	N	356	356	0			5
04	35644	X	35644	-0-	-0-	-0-	34335	2	1309	9	N	1190	1190	0			5
05	30707	X	30707	-0-	-0-	-0-	29802	2	905	9	N	823	823	0			5
*06	22830	X	12985	-0-	-9845	-0-	12666	2	319	9	N	290	290	0			5
07	23684	X	6230	-0-	-17454	-0-	6051	2	179	9	N	163	163	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

02	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	15002	2	1845	9	N	1677	1677	0			81
03	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	18727	2	2528	9	N	2298	2298	0			81
04	17610	X	15040	-0-	-2570	-0-	12844	2	2196	9	N	1996	1996	0			81
05	18662	X	5002	-0-	-13660	-0-	4404	2	598	9	N	544	544	0			81
*06	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					N	-0-					81
07	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-

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
02	38829 X	38829	-0-	-0-	-0-	19567	2	17675	3	N	1443	1443	0			29
						1587	9									
03	40328 X	40328	-0-	-0-	-0-	20667	2	17496	3	N	1968	1968	0			29
						2165	9									
04	54090 X	54090	-0-	-0-	-0-	19958	2	32344	3	N	1625	1625	0			29
						1788	9									
05	34647 X	34647	-0-	-0-	-0-	14977	2	18219	3	N	1319	1319	0			29
						1451	9									
06	38458 X	38458	-0-	-0-	-0-	12905	2	24292	3	N	1146	1146	0			29
						1261	9									
*07	48304 X	48304	-0-	-0-	-0-	17066	2	29881	3	N	1234	1263	0			-0-
						1357	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

02	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	15411	2	1637	9	N	1488	1488	0			215
03	17887 X	17298	-0-	-589	-0-	15383	2	1915	9	N	1741	1741	0			215
04	18780 X	16553	-0-	-2227	-0-	14758	2	1795	9	N	1632	1632	0			215
05	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	13856	2	1756	9	N	1596	1596	0			215
*06	13950 X	13651	-0-	-299	-0-	12052	2	1599	9	N	1454	1454	0			215
*07	17210 X	17210	-0-	-0-	-0-	15528	2	1682	9	N	1529	1529	0			-0-

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

02	12880 X	9164	-0-	-3716	-0-	8794	2	370	9	N	336	336	0			31
03	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	7854	2	9806	3	N	323	323	0			31
						355	9									
04	13830 X	8160	-0-	-5670	-0-	7722	2	438	9	N	398	398	0			31
05	16616 X	5737	-0-	-10879	-0-	5540	2	197	9	N	179	179	0			31
*06	16080 X	6013	-0-	-10067	-0-	5803	2	210	9	N	191	191	0			31
07	16616 X	15744	-0-	-872	-0-	1094	2	14614	3	N	33	33	0			-0-
						36	9									

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

02	29540 X	24043	-0-	-5497	-0-	22821	2	1222	9	N	1111	1111	0			179
03	32705 X	28140	-0-	-4565	-0-	27010	2	1130	9	N	1027	1027	0			179
04	31650 X	28182	-0-	-3468	-0-	27262	2	920	9	N	836	836	0			179
05	28002 X	28002	-0-	-0-	-0-	26392	2	1610	9	N	1464	1464	0			179
06	22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	21286	2	1536	9	N	1396	1396	0			179
*07	26122 X	26122	-0-	-0-	-0-	24782	2	1340	9	N	1218	1397	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

02	46167 X	46167	-0-	-0-	-0-	20710	2	23718	3	N	1581	1581	0			22
						1739	9									
03	45011 X	45011	-0-	-0-	-0-	24132	2	18518	3	N	2146	2146	0			22
						2361	9									
04	63602 X	63602	-0-	-0-	-0-	24465	2	37175	3	N	1784	1784	0			22
						1962	9									
05	45200 X	45200	-0-	-0-	-0-	21169	2	22418	3	N	1466	1466	0			22
						1613	9									
06	50878 X	50878	-0-	-0-	-0-	18551	2	30927	3	N	1273	1273	0			22
						1400	9									
*07	61719 X	61719	-0-	-0-	-0-	21709	2	38592	3	N	1289	1311	0			-0-
						1418	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11788 X	9991	-0-	-1797	-0-	9637	2	354	9	N	322	196	1			399
03	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12580	2	388	9	N	353	387	1			365
04	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13553	2	361	9	N	328	373	1			320
05	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	11922	2	370	9	N	336	358	1			298
06	12540 X	9631	-0-	-2909	-0-	9350	2	281	9	N	255	188	1			365
07	14384 X	13123	-0-	-1261	-0-	12768	2	355	9	N	323	379	1			309

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

02	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	8643	2	392	9	N	356	356	0			8
03	9517 X	8890	-0-	-627	-0-	8488	2	402	9	N	365	365	0			8
04	9210 X	4810	-0-	-4400	-0-	4573	2	237	9	N	215	215	0			8
05	9858 X	5644	-0-	-4214	-0-	5345	2	299	9	N	272	272	0			8
*06	9540 X	6480	-0-	-3060	-0-	6181	2	299	9	N	272	272	0			8
07	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

02	19824 X	19039	-0-	-785	-0-	17911	2	1128	9	N	1025	1025	0			45
03	22010 X	15621	-0-	-6389	-0-	14034	2	1587	9	N	1443	1443	0			45
04	17970 X	893	-0-	-17077	-0-	805	2	88	9	N	80	80	0			45
05	11191 X	4699	-0-	-6492	-0-	4479	2	220	9	N	200	200	0			45
*06	10830 X	5751	-0-	-5079	-0-	5751	2			N	-0-					45
07	11191 X	7532	-0-	-3659	-0-	3481	2	3763	3	N	262	389	1			406
						288	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

02	47585 X	47585	-0-	-0-	-0-	45063	2	2522	9	N	2293	2293	0			16
03	54374 X	30976	-0-	-23398	-0-	28964	2	2012	9	N	1829	1829	0			16
04	54330 X	51005	-0-	-3325	-0-	48208	2	2797	9	N	2543	2543	0			16
05	48766 X	48766	-0-	-0-	-0-	47487	2	1279	9	N	1163	1163	0			16
*06	45810 X	24655	-0-	-21155	-0-	23897	2	758	9	N	689	689	0			16
07	47337 X	15182	-0-	-32155	-0-	14542	2	640	9	N	582	582	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

02	54404 X	42544	-0-	-11860	-0-	39531	2	3013	9	N	2739	2739	0			65
03	59861 X	51554	-0-	-8307	-0-	48643	2	2911	9	N	2646	2646	0			65
04	57930 X	51251	-0-	-6679	-0-	48697	2	2554	9	N	2322	2322	0			65
05	48174 X	41082	-0-	-7092	-0-	38631	2	2451	9	N	2228	2228	0			65
*06	46620 X	33136	-0-	-13484	-0-	30803	2	2333	9	N	2121	2121	0			65
07	48174 X	38398	-0-	-9776	-0-	35980	2	2418	9	N	2198	2198	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

02	32816 X	27093	-0-	-5723	-0-	24293	2	2800	9	N	2545	2545	0			-0-
03	36270 X	31277	-0-	-4993	-0-	29003	2	2274	9	N	2067	2067	0			-0-
04	35100 X	10769	-0-	-24331	-0-	9315	2	1454	9	N	1322	1322	0			-0-
05	29264 X	24570	-0-	-4694	-0-	22787	2	1783	9	N	1621	1621	0			-0-
06	28320 X	19924	-0-	-8396	-0-	19040	2	884	9	N	804	804	0			-0-
07	29264 X	21758	-0-	-7506	-0-	20203	2	1555	9	N	1414	1414	0			-0-

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 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
02	26740 X	21212	-0-	-5528	-0-	19002	2	2210	9	N	2009	2009	0			-0-
03	29605 X	6279	-0-	-23326	-0-	5796	2	483	9	N	439	439	0			-0-
04	28650 X	11145	-0-	-17505	-0-	10242	2	903	9	N	821	821	0			-0-
05	25141 X	23111	-0-	-2030	-0-	21444	2	1667	9	N	1515	1515	0			-0-
06	24330 X	16098	-0-	-8232	-0-	15375	2	723	9	N	657	657	0			-0-
07	23498 X	20046	-0-	-3452	-0-	18729	2	1317	9	N	1197	1197	0			-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

02	58828 X	46431	-0-	-12397	-0-	42615	2	3816	9	N	3469	3469	0			-0-
03	58807 X	43167	-0-	-15640	-0-	39579	2	3588	9	N	3262	3262	0			-0-
04	48180 X	42569	-0-	-5611	-0-	38317	2	4252	9	N	3865	3865	0			-0-
05	51199 X	51199	-0-	-0-	-0-	47858	2	3341	9	N	3037	3037	0			-0-
06	35550 X	13861	-0-	-21689	-0-	12904	2	957	9	N	870	870	0			-0-
*07	44510 X	44510	-0-	-0-	-0-	42163	2	2347	9	N	2134	2134	0			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	20777	2	1091	9	N	992	992	0			-0-
06	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	14522	2	876	9	N	796	796	0			-0-
*07	19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	18376	2	824	9	N	749	749	0			-0-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

02	54096 X	44519	-0-	-9577	-0-	40316	2	4203	9	N	3821	3821	0			107
03	60822 X	40780	-0-	-20042	-0-	37582	2	3198	9	N	2907	2907	0			107
04	58860 X	25803	-0-	-33057	-0-	22867	2	2936	9	N	2669	2669	0			107
05	40269 X	35181	-0-	-5088	-0-	32784	2	2397	9	N	2179	2179	0			107
06	38970 X	30916	-0-	-8054	-0-	29604	2	1312	9	N	1193	1193	0			107
07	40269 X	33304	-0-	-6965	-0-	31131	2	2173	9	N	1975	1975	0			107

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

02	58856 X	42762	-0-	-16094	-0-	38691	2	4071	9	N	3701	3701	0			115
03	62527 X	40208	-0-	-22319	-0-	37174	2	3034	9	N	2758	2758	0			115
04	60510 X	25897	-0-	-34613	-0-	22918	2	2979	9	N	2708	2708	0			115
05	39897 X	35142	-0-	-4755	-0-	32754	2	2388	9	N	2171	2171	0			115
06	38610 X	30906	-0-	-7704	-0-	29609	2	1297	9	N	1179	1179	0			115
07	39897 X	32839	-0-	-7058	-0-	30665	2	2174	9	N	1976	1976	0			115

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

02	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	23750	2	5299	9	N	4817	4817	0			-0-
03	43927 X	29797	-0-	-14130	-0-	24713	2	5084	9	N	4622	4622	0			-0-
04	42510 X	27661	-0-	-14849	-0-	23120	2	4541	9	N	4128	4128	0			-0-
05	24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	19531	2	4523	9	N	4112	4112	0			-0-
06	22260 X	18336	-0-	-3924	-0-	14797	2	3539	9	N	3217	3217	0			-0-
07	23002 X	20129	-0-	-2873	-0-	16114	2	4015	9	N	3650	3650	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

02	23800 X	20133	-0-	-3667	-0-	18010	2	2123	9	N	1930	1930	0			-0-
03	25513 X	21494	-0-	-4019	-0-	19826	2	1668	9	N	1516	1516	0			-0-
04	24690 X	12660	-0-	-12030	-0-	11075	2	1585	9	N	1441	1441	0			-0-
05	19437 X	16220	-0-	-3217	-0-	15096	2	1124	9	N	1022	1022	0			-0-
06	18810 X	14345	-0-	-4465	-0-	13725	2	620	9	N	564	564	0			-0-
07	19437 X	12807	-0-	-6630	-0-	11997	2	810	9	N	736	736	0			-0-

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
02	49476 X	36200	-0-	-13276	-0-	33920	2	2280	9	N	2073	2073	0			-0-
03	54777 X	37761	-0-	-17016	-0-	35524	2	2237	9	N	2034	2034	0			-0-
04	53010 X	37058	-0-	-15952	-0-	34856	2	2202	9	N	2002	2002	0			-0-
05	36859 X	28698	-0-	-8161	-0-	26509	2	2189	9	N	1990	1990	0			-0-
06	35670 X	26252	-0-	-9418	-0-	24207	2	2045	9	N	1859	1859	0			-0-
07	36859 X	27634	-0-	-9225	-0-	25662	2	1972	9	N	1793	1793	0			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

02	22316 X	15292	-0-	-7024	-0-	13965	2	1327	9	N	1206	1206	0			-0-
03	20367 X	14327	-0-	-6040	-0-	13302	2	1025	9	N	932	932	0			-0-
04	19710 X	8958	-0-	-10752	-0-	7933	2	1025	9	N	932	932	0			-0-
05	16058 X	9871	-0-	-6187	-0-	9242	2	629	9	N	572	572	0			-0-
06	15540 X	12167	-0-	-3373	-0-	11588	2	579	9	N	526	526	0			-0-
07	16058 X	12382	-0-	-3676	-0-	11598	2	784	9	N	713	713	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

02	14B2 EXT	23251	-0-	23251	436883	23251	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	53290	-0-	53290	490173	53290	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	58092	-0-	58092	548265	58092	2			N	-0-					-0-
*05	629962 X	81697	-0-	-548265	-0-	81697	2			N	-0-					-0-
06	92823 X	92823	-0-	-0-	-0-	92823	2			N	-0-					-0-
*07	77647 X	77647	-0-	-0-	-0-	77647	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

02	47264 X	32321	-0-	-14943	-0-	29716	2	2605	9	N	2368	2368	0			-0-
03	52328 X	33814	-0-	-18514	-0-	31238	2	2576	9	N	2342	2342	0			-0-
04	50640 X	34395	-0-	-16245	-0-	32282	2	2113	9	N	1921	1921	0			-0-
05	30411 X	23891	-0-	-6520	-0-	22122	2	1769	9	N	1608	1608	0			-0-
06	29430 X	27161	-0-	-2269	-0-	25153	2	2008	9	N	1825	1825	0			-0-
07	30411 X	26726	-0-	-3685	-0-	24931	2	1795	9	N	1632	1632	0			-0-

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

02	25116 X	16876	-0-	-8240	-0-	16529	2	347	9	N	315	315	0			-0-
03	25358 X	19104	-0-	-6254	-0-	18812	2	292	9	N	265	265	0			-0-
04	24540 X	21288	-0-	-3252	-0-	21078	2	210	9	N	191	191	0			-0-
05	21390 X	15104	-0-	-6286	-0-	14649	2	455	9	N	414	414	0			-0-
*06	20460 X	14506	-0-	-5954	-0-	13937	2	569	9	N	517	517	0			-0-
07	22010 X	16821	-0-	-5189	-0-	16250	2	571	9	N	519	519	0			5

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

02	55720 X	46049	-0-	-9671	-0-	42159	2	3890	9	N	3536	3536	0			-0-
03	61690 X	50284	-0-	-11406	-0-	46006	2	4278	9	N	3889	3889	0			-0-
04	59700 X	51328	-0-	-8372	-0-	47508	2	3820	9	N	3473	3473	0			-0-
05	42439 X	40955	-0-	-1484	-0-	37213	2	3742	9	N	3402	3402	0			-0-
06	41070 X	33651	-0-	-7419	-0-	30083	2	3568	9	N	3244	3244	0			-0-
07	42439 X	32844	-0-	-9595	-0-	29831	2	3013	9	N	2739	2739	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

02	82292 X	46916	-0-	-35376	-0-	46916	2			N	-0-					-0-
03	62868 X	39830	-0-	-23038	-0-	39830	2			N	-0-					-0-
04	83220 X	58084	-0-	-25136	-0-	58084	2			N	-0-					-0-
05	72291 X	72291	-0-	-0-	-0-	72291	2			N	-0-					-0-
06	83125 X	83125	-0-	-0-	-0-	83125	2			N	-0-					-0-
*07	82242 X	82242	-0-	-0-	-0-	82242	2			N	-0-					-0-

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 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
02	80136 X	56435	-0-	-23701	-0-	52289	2	4146	9	N	3769	3769	0			-0-
03	88660 X	59498	-0-	-29162	-0-	55574	2	3924	9	N	3567	3567	0			-0-
04	85800 X	60146	-0-	-25654	-0-	56645	2	3501	9	N	3183	3183	0			-0-
05	55490 X	47537	-0-	-7953	-0-	44108	2	3429	9	N	3117	3117	0			-0-
06	53700 X	38446	-0-	-15254	-0-	35216	2	3230	9	N	2936	2936	0			-0-
07	55490 X	41682	-0-	-13808	-0-	38638	2	3044	9	N	2767	2767	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

02	73164 X	44198	-0-	-28966	-0-	39634	2	4564	9	N	4149	4149	0			-0-
03	74896 X	48364	-0-	-26532	-0-	43197	2	5167	9	N	4697	4697	0			-0-
04	72480 X	46505	-0-	-25975	-0-	42044	2	4461	9	N	4055	4055	0			-0-
05	41757 X	38035	-0-	-3722	-0-	33926	2	4109	9	N	3735	3735	0			-0-
06	40410 X	31790	-0-	-8620	-0-	28402	2	3388	9	N	3080	3080	0			-0-
07	41757 X	30984	-0-	-10773	-0-	28003	2	2981	9	N	2710	2710	0			-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

02	72383 X	72383	-0-	-0-	-0-	68840	2	3543	9	N	3221	3221	0			-0-
03	80662 X	46673	-0-	-33989	-0-	43989	2	2684	9	N	2440	2440	0			-0-
04	89166 X	89166	-0-	-0-	-0-	84711	2	4455	9	N	4050	4050	0			-0-
05	91945 X	91945	-0-	-0-	-0-	88612	2	3333	9	N	3030	3030	0			-0-
06	77550 X	73753	-0-	-3797	-0-	71686	2	2067	9	N	1879	1879	0			-0-
07	88133 X	81620	-0-	-6513	-0-	79790	2	1830	9	N	1664	1664	0			-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

02	96656 X	69000	-0-	-27656	-0-	64096	2	4904	9	N	4458	4458	0			-0-
03	107012 X	71795	-0-	-35217	-0-	66985	2	4810	9	N	4373	4373	0			-0-
04	103560 X	75256	-0-	-28304	-0-	70705	2	4551	9	N	4137	4137	0			-0-
05	65658 X	58616	-0-	-7042	-0-	54140	2	4476	9	N	4069	4069	0			-0-
06	63540 X	49456	-0-	-14084	-0-	45013	2	4443	9	N	4039	4039	0			-0-
07	65658 X	53088	-0-	-12570	-0-	48986	2	4102	9	N	3729	3729	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

02	38524 X	38524	-0-	-0-	-0-	35220	2	3304	9	N	3004	3004	0			-0-
03	69595 X	41807	-0-	-27788	-0-	38714	2	3093	9	N	2812	2812	0			-0-
04	67350 X	41794	-0-	-25556	-0-	39108	2	2686	9	N	2442	2442	0			-0-
05	42780 X	33069	-0-	-9711	-0-	30249	2	2820	9	N	2564	2564	0			-0-
06	41400 X	27750	-0-	-13650	-0-	25351	2	2399	9	N	2181	2181	0			-0-
07	42780 X	29051	-0-	-13729	-0-	26812	2	2239	9	N	2035	2035	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

02	60228 X	36622	-0-	-23606	-0-	32776	2	3846	9	N	3496	3496	0			-0-
03	59427 X	31227	-0-	-28200	-0-	28009	2	3218	9	N	2925	2925	0			-0-
04	57510 X	20069	-0-	-37441	-0-	17104	2	2965	9	N	2695	2695	0			-0-
05	32085 X	27743	-0-	-4342	-0-	25594	2	2149	9	N	1954	1954	0			-0-
06	31050 X	24411	-0-	-6639	-0-	23305	2	1106	9	N	1005	1005	0			-0-
07	32085 X	25032	-0-	-7053	-0-	23337	2	1695	9	N	1541	1541	0			-0-

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

02	72268 X	54042	-0-	-18226	-0-	49525	2	4517	9	N	4106	4106	0			-0-
03	93849 X	93849	-0-	-0-	-0-	86147	2	7702	9	N	7002	7002	0			-0-
04	83430 X	76562	-0-	-6868	-0-	70979	2	5583	9	N	5075	5075	0			-0-
05	69254 X	57385	-0-	-11869	-0-	52648	2	4737	9	N	4306	4306	0			-0-
06	88020 X	41922	-0-	-46098	-0-	38682	2	3240	9	N	2945	2945	0			-0-
07	90954 X	36512	-0-	-54442	-0-	33519	2	2993	9	N	2721	2721	0			-0-

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
02	71568	X	55273	-0-	-16295	-0-	49026	2	6247	9	N	5679	5679	0			-0-
03	65503	X	53022	-0-	-12481	-0-	47710	2	5312	9	N	4829	4829	0			-0-
04	63690	X	45262	-0-	-18428	-0-	41524	2	3738	9	N	3398	3398	0			-0-
05	43555	X	36283	-0-	-7272	-0-	33620	2	2663	9	N	2421	2421	0			-0-
06	42150	X	32382	-0-	-9768	-0-	30206	2	2176	9	N	1978	1978	0			-0-
07	43555	X	37747	-0-	-5808	-0-	35474	2	2273	9	N	2066	2066	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

02	96880	X	41583	-0-	-55297	-0-	37524	2	4059	9	N	3690	3690	0			-0-
03	107260	X	40652	-0-	-66608	-0-	37066	2	3586	9	N	3260	3260	0			-0-
04	103800	X	37053	-0-	-66747	-0-	34142	2	2911	9	N	2646	2646	0			-0-
05	36394	X	28788	-0-	-7606	-0-	26144	2	2644	9	N	2404	2404	0			-0-
06	35220	X	22651	-0-	-12569	-0-	20360	2	2291	9	N	2083	2083	0			-0-
*07	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	22923	2	1703	9	N	1548	1548	0			-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

02	78092	X	60323	-0-	-17769	-0-	55010	2	5313	9	N	4830	4830	0			-0-
03	67525	X	67525	-0-	-0-	-0-	60319	2	7206	9	N	6551	6551	0			-0-
04	65250	X	60850	-0-	-4400	-0-	55306	2	5544	9	N	5040	5040	0			-0-
05	58931	X	52038	-0-	-6893	-0-	47827	2	4211	9	N	3828	3828	0			-0-
06	57030	X	37500	-0-	-19530	-0-	34200	2	3300	9	N	3000	3000	0			-0-
07	58931	X	48864	-0-	-10067	-0-	45375	2	3489	9	N	3172	3172	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

02	65044	X	32175	-0-	-32869	-0-	29044	2	3131	9	N	2846	2846	0			-0-
03	49445	X	29286	-0-	-20159	-0-	26887	2	2399	9	N	2181	2181	0			-0-
04	47850	X	17959	-0-	-29891	-0-	15837	2	2122	9	N	1929	1929	0			-0-
05	25389	X	23539	-0-	-1850	-0-	21990	2	1549	9	N	1408	1408	0			-0-
06	24570	X	21079	-0-	-3491	-0-	20291	2	788	9	N	716	716	0			-0-
07	25389	X	22718	-0-	-2671	-0-	21324	2	1394	9	N	1267	1267	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

02	77616	X	51874	-0-	-25742	-0-	45304	2	6570	9	N	5973	5973	0			-0-
03	73532	X	47507	-0-	-26025	-0-	41395	2	6112	9	N	5556	5556	0			-0-
04	71160	X	31481	-0-	-39679	-0-	25737	2	5744	9	N	5222	5222	0			-0-
05	46624	X	42624	-0-	-4000	-0-	38536	2	4088	9	N	3716	3716	0			-0-
06	45120	X	36452	-0-	-8668	-0-	34468	2	1984	9	N	1804	1804	0			-0-
07	46624	X	39526	-0-	-7098	-0-	36256	2	3270	9	N	2973	2973	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

02	81592	X	52382	-0-	-29210	-0-	47928	2	4454	9	N	4049	4049	0			-0-
03	73470	X	40671	-0-	-32799	-0-	37437	2	3234	9	N	2940	2940	0			-0-
04	71100	X	26678	-0-	-44422	-0-	23765	2	2913	9	N	2648	2648	0			-0-
05	42780	X	34203	-0-	-8577	-0-	32269	2	1934	9	N	1758	1758	0			-0-
06	41400	X	28971	-0-	-12429	-0-	27865	2	1106	9	N	1005	1005	0			-0-
07	42780	X	30755	-0-	-12025	-0-	28929	2	1826	9	N	1660	1660	0			-0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

02	89320	X	42652	-0-	-46668	-0-	40611	2	2041	9	N	1855	1855	0			-0-
03	56141	X	43214	-0-	-12927	-0-	40809	2	2405	9	N	2186	2186	0			-0-
04	54330	X	38410	-0-	-15920	-0-	36504	2	1906	9	N	1733	1733	0			-0-
05	38998	X	31484	-0-	-7514	-0-	30128	2	1356	9	N	1233	1233	0			-0-
06	37740	X	26809	-0-	-10931	-0-	25600	2	1209	9	N	1099	1099	0			-0-
07	38998	X	33351	-0-	-5647	-0-	32717	2	634	9	N	576	576	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72772	X	40883	-0-	-31889	-0-	37364	2	3519	9	N	3199	3199	0			-0-
03	76167	X	45173	-0-	-30994	-0-	41686	2	3487	9	N	3170	3170	0			-0-
04	73710	X	42345	-0-	-31365	-0-	39750	2	2595	9	N	2359	2359	0			-0-
05	40920	X	33359	-0-	-7561	-0-	30717	2	2642	9	N	2402	2402	0			-0-
06	39600	X	29564	-0-	-10036	-0-	26906	2	2658	9	N	2416	2416	0			-0-
07	40920	X	28854	-0-	-12066	-0-	26480	2	2374	9	N	2158	2158	0			-0-

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

02	58092	X	58092	-0-	-0-	-0-	52155	2	5937	9	N	5397	5397	0			-0-
03	55862	X	53181	-0-	-2681	-0-	46535	2	6646	9	N	6042	6042	0			-0-
04	59670	X	36876	-0-	-22794	-0-	32886	2	3990	9	N	3627	3627	0			-0-
05	40517	X	29702	-0-	-10815	-0-	26445	2	3257	9	N	2961	2961	0			-0-
06	39210	X	23784	-0-	-15426	-0-	21164	2	2620	9	N	2382	2382	0			-0-
07	40517	X	25280	-0-	-15237	-0-	23074	2	2206	9	N	2005	2005	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

02	80780	X	3467	-0-	-77313	-0-	3235	2	232	9	N	211	211	0			-0-
03	95198	X	95198	-0-	-0-	-0-	87996	2	7202	9	N	6547	6547	0			-0-
04	110927	X	110927	-0-	-0-	-0-	103083	2	7844	9	N	7131	7131	0			-0-
05	88188	X	88188	-0-	-0-	-0-	82893	2	5295	9	N	4814	4814	0			-0-
06	71520	X	65340	-0-	-6180	-0-	61121	2	4219	9	N	3835	3835	0			-0-
*07	61643	X	61643	-0-	-0-	-0-	58417	2	3226	9	N	2933	2933	0			-0-

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

02	37548	X	33456	-0-	-4092	-0-	31099	2	2357	9	N	2143	2143	0			-0-
03	39153	X	33518	-0-	-5635	-0-	32064	2	1454	9	N	1322	1322	0			-0-
04	37890	X	18006	-0-	-19884	-0-	16728	2	1278	9	N	1162	1162	0			-0-
05	37417	X	25154	-0-	-12263	-0-	24113	2	1041	9	N	946	946	0			-0-
06	36210	X	21543	-0-	-14667	-0-	20961	2	582	9	N	529	529	0			-0-
07	37045	X	21563	-0-	-15482	-0-	20674	2	889	9	N	808	808	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

02	103992	X	42948	-0-	-61044	-0-	39085	2	3863	9	N	3512	3512	0			-0-
03	115134	X	-0-	-0-	-115134	-0-					N	-0-					-0-
04	57780	X	25977	-0-	-31803	-0-	22882	2	3095	9	N	2814	2814	0			-0-
05	39339	X	35612	-0-	-3727	-0-	33342	2	2270	9	N	2064	2064	0			-0-
06	38070	X	30535	-0-	-7535	-0-	29374	2	1161	9	N	1055	1055	0			-0-
07	39339	X	31938	-0-	-7401	-0-	29857	2	2081	9	N	1892	1892	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

02	72800	X	72445	-0-	-355	-0-	66930	2	5515	9	N	5014	5014	0			-0-
03	79856	X	79345	-0-	-511	-0-	71776	2	7569	9	N	6881	6881	0			-0-
04	99510	X	63079	-0-	-36431	-0-	57318	2	5761	9	N	5237	5237	0			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		49194	-0-	49194	49194	45158	2	4036	9	N	3669	3669	0			-0-
07	T. A.		59753	-0-	59753	108947	55779	2	3974	9	N	3613	3613	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

02	51212	X	2736	-0-	-48476	-0-	2564	2	172	9	N	156	156	0			-0-
03	50561	X	22936	-0-	-27625	-0-	21799	2	1137	9	N	1034	1034	0			-0-
04	66030	X	19906	-0-	-46124	-0-	19372	2	534	9	N	485	485	0			-0-
05	31620	X	17104	-0-	-14516	-0-	16024	2	1080	9	N	982	982	0			-0-
06	30600	X	11338	-0-	-19262	-0-	10425	2	913	9	N	830	830	0			-0-
*07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	9606	2	671	9	N	610	610	0			-0-

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
02	127008	X	78315	-0-	-48693	-0-	71685	2	6630	9	N	6027	6027	0			-0-
03	140616	X	79024	-0-	-61592	-0-	72387	2	6637	9	N	6034	6034	0			-0-
04	136080	X	92215	-0-	-43865	-0-	84969	2	7246	9	N	6587	6587	0			-0-
05	72214	X	72214	-0-	-0-	-0-	65128	2	7086	9	N	6442	6442	0			-0-
06	65376	X	65376	-0-	-0-	-0-	58246	2	7130	9	N	6482	6482	0			-0-
*07	65954	X	65954	-0-	-0-	-0-	60129	2	5825	9	N	5295	5295	0			-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

02	134876	X	64420	-0-	-70456	-0-	58801	2	5619	9	N	5108	5108	0			-0-
03	149327	X	64986	-0-	-84341	-0-	59665	2	5321	9	N	4837	4837	0			-0-
04	144510	X	73272	-0-	-71238	-0-	68151	2	5121	9	N	4655	4655	0			-0-
05	55769	X	55769	-0-	-0-	-0-	50697	2	5072	9	N	4611	4611	0			-0-
06	51360	X	47996	-0-	-3364	-0-	43267	2	4729	9	N	4299	4299	0			-0-
07	53072	X	49197	-0-	-3875	-0-	45068	2	4129	9	N	3754	3754	0			-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

02	73192	X	63768	-0-	-9424	-0-	51303	2	12465	9	N	11332	11332	0			-0-
03	81034	X	62463	-0-	-18571	-0-	50722	2	11741	9	N	10674	10674	0			-0-
04	78420	X	60093	-0-	-18327	-0-	49761	2	10332	9	N	9393	9393	0			-0-
05	50202	X	50202	-0-	-0-	-0-	39833	2	10369	9	N	9426	9426	0			-0-
06	44940	X	38641	-0-	-6299	-0-	30008	2	8633	9	N	7848	7848	0			-0-
07	46438	X	44069	-0-	-2369	-0-	35972	2	8097	9	N	7361	7361	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

02	96333	X	96333	-0-	-0-	-0-	89237	2	7096	9	N	6451	6451	0			-0-
03	99025	X	99025	-0-	-0-	-0-	89140	2	9885	9	N	8986	8986	0			-0-
04	91086	X	91086	-0-	-0-	-0-	82712	2	8374	9	N	7613	7613	0			-0-
05	81251	X	76295	-0-	-4956	-0-	70346	2	5949	9	N	5408	5408	0			-0-
06	78630	X	60355	-0-	-18275	-0-	55468	2	4887	9	N	4443	4443	0			-0-
07	81251	X	72813	-0-	-8438	-0-	67740	2	5073	9	N	4612	4612	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

02	85568	X	46670	-0-	-38898	-0-	40436	2	6234	9	N	5667	5667	0			-0-
03	94736	X	39609	-0-	-55127	-0-	35195	2	4414	9	N	4013	4013	0			-0-
04	91680	X	25389	-0-	-66291	-0-	21148	2	4241	9	N	3855	3855	0			-0-
05	39773	X	37983	-0-	-1790	-0-	34474	2	3509	9	N	3190	3190	0			-0-
06	38490	X	32330	-0-	-6160	-0-	30533	2	1797	9	N	1634	1634	0			-0-
*07	33847	X	33847	-0-	-0-	-0-	31041	2	2806	9	N	2551	2551	0			-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	208860					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	208860					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	208860					N	NO RPT					-0-
05	0	W	41346	-0-	41346	250206	31377	2	9969	9	N	9063	9063	0			-0-
06	0	W	43820	-0-	43820	294026	32935	2	10885	9	N	9895	9895	0			-0-
07	0	W	41268	-0-	41268	335294	32395	2	8873	9	N	8066	8066	0			-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

02	64736	X	56479	-0-	-8257	-0-	53392	2	3087	9	N	2806	2806	0			-0-
03	61808	X	61808	-0-	-0-	-0-	57805	2	4003	9	N	3639	3639	0			-0-
04	63510	X	57988	-0-	-5522	-0-	54351	2	3637	9	N	3306	3306	0			-0-
05	65627	X	50520	-0-	-15107	-0-	48108	2	2412	9	N	2193	2193	0			-0-
06	70436	X	70436	-0-	-0-	-0-	67958	2	2478	9	N	2253	2253	0			-0-
*07	79757	X	79757	-0-	-0-	-0-	77471	2	2286	9	N	2078	2078	0			-0-

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 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
02	64372 X	61898	-0-	-2474	-0-	57754	2	4144	9	N	3767	3767	0			-0-
03	67369 X	67369	-0-	-0-	-0-	62770	2	4599	9	N	4181	4181	0			-0-
04	69360 X	60630	-0-	-8730	-0-	56762	2	3868	9	N	3516	3516	0			-0-
05	71672 X	62223	-0-	-9449	-0-	58965	2	3258	9	N	2962	2962	0			-0-
06	69360 X	52584	-0-	-16776	-0-	50450	2	2134	9	N	1940	1940	0			-0-
07	68541 X	61810	-0-	-6731	-0-	59659	2	2151	9	N	1955	1955	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

02	53295 X	53295	-0-	-0-	-0-	47006	2	6289	9	N	5717	5717	0			-0-
03	65379 X	44964	-0-	-20415	-0-	40255	2	4709	9	N	4281	4281	0			-0-
04	68460 X	29757	-0-	-38703	-0-	25409	2	4348	9	N	3953	3953	0			-0-
05	70742 X	41001	-0-	-29741	-0-	38024	2	2977	9	N	2706	2706	0			-0-
06	68460 X	34420	-0-	-34040	-0-	32847	2	1573	9	N	1430	1430	0			-0-
07	58993 X	37163	-0-	-21830	-0-	34470	2	2693	9	N	2448	2448	0			-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

02	72268 X	43368	-0-	-28900	-0-	34920	2	8448	9	N	7680	7680	0			-0-
03	80011 X	39041	-0-	-40970	-0-	31576	2	7465	9	N	6786	6786	0			-0-
04	77430 X	47997	-0-	-29433	-0-	40339	2	7658	9	N	6962	6962	0			-0-
05	67611 X	36527	-0-	-31084	-0-	29220	2	7307	9	N	6643	6643	0			-0-
06	53880 X	27246	-0-	-26634	-0-	21198	2	6048	9	N	5498	5498	0			-0-
07	48019 X	26590	-0-	-21429	-0-	21136	2	5454	9	N	4958	4958	0			-0-

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

02	118944 X	63001	-0-	-55943	-0-	62096	2	905	9	N	823	823	0			-0-
03	57690 X	57690	-0-	-0-	-0-	57024	2	666	9	N	605	605	0			-0-
04	83610 X	52710	-0-	-30900	-0-	51480	2	1230	9	N	1118	1118	0			-0-
05	86397 X	48042	-0-	-38355	-0-	47981	2	61	9	N	55	55	0			-0-
06	79230 X	35911	-0-	-43319	-0-	35911	2			N	-0-					-0-
07	69750 X	32866	-0-	-36884	-0-	32866	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

02	69692 X	61719	-0-	-7973	-0-	47836	2	13883	9	N	12621	12621	0			-0-
03	59818 X	59818	-0-	-0-	-0-	47340	2	12478	9	N	11344	11344	0			-0-
04	74670 X	66582	-0-	-8088	-0-	54014	2	12568	9	N	11425	11425	0			-0-
05	77159 X	44884	-0-	-32275	-0-	34399	2	10485	9	N	9532	9532	0			-0-
06	74670 X	47099	-0-	-27571	-0-	35628	2	11471	9	N	10428	10428	0			-0-
07	68789 X	43146	-0-	-25643	-0-	34075	2	9071	9	N	8246	8246	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

02	66335 X	66335	-0-	-0-	-0-	52584	2	13751	9	N	12501	12501	0			-0-
03	65619 X	65619	-0-	-0-	-0-	52506	2	13113	9	N	11921	11921	0			-0-
04	54510 X	32474	-0-	-22036	-0-	26713	2	5761	9	N	5237	5237	0			-0-
05	59091 X	59091	-0-	-0-	-0-	49190	2	9901	9	N	9001	9001	0			-0-
06	90468 X	90468	-0-	-0-	-0-	75576	2	14892	9	N	13538	13538	0			-0-
*07	78639 X	78639	-0-	-0-	-0-	65255	2	13384	9	N	12167	12167	0			-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

02	91811 X	91811	-0-	-0-	-0-	82232	2	9579	9	N	8708	8708	0			-0-
03	86428 X	61913	-0-	-24515	-0-	51863	2	10050	9	N	9136	9136	0			-0-
04	83640 X	52687	-0-	-30953	-0-	44543	2	8144	9	N	7404	7404	0			-0-
05	86428 X	47703	-0-	-38725	-0-	41810	2	5893	9	N	5357	5357	0			-0-
06	38812 X	38812	-0-	-0-	-0-	33640	2	5172	9	N	4702	4702	0			-0-
*07	44358 X	44358	-0-	-0-	-0-	39397	2	4961	9	N	4510	4510	0			-0-

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
02	55447 X	55447	-0-	-0-	-0-	47145	2	8302	9	N	7547	7547	0			-0-
03	56017 X	52387	-0-	-3630	-0-	45439	2	6948	9	N	6316	6316	0			-0-
04	54210 X	26571	-0-	-27639	-0-	23445	2	3126	9	N	2842	2842	0			-0-
05	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-	30945	2	4992	9	N	4538	4538	0			-0-
06	45897 X	45897	-0-	-0-	-0-	38970	2	6927	9	N	6297	6297	0			-0-
07	56017 X	41934	-0-	-14083	-0-	36481	2	5453	9	N	4957	4957	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

02	62762 X	62762	-0-	-0-	-0-	53243	2	9519	9	N	8654	8654	0			-0-
03	61544 X	61544	-0-	-0-	-0-	52960	2	8584	9	N	7804	7804	0			-0-
04	54060 X	29411	-0-	-24649	-0-	25742	2	3669	9	N	3335	3335	0			-0-
05	55862 X	46570	-0-	-9292	-0-	39308	2	7262	9	N	6602	6602	0			-0-
06	54060 X	40783	-0-	-13277	-0-	34575	2	6208	9	N	5644	5644	0			-0-
*07	33324 X	33324	-0-	-0-	-0-	29060	2	4264	9	N	3876	3876	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

02	63082 X	63082	-0-	-0-	-0-	53615	2	9467	9	N	8606	8606	0			-0-
03	64584 X	64584	-0-	-0-	-0-	55778	2	8806	9	N	8005	8005	0			-0-
04	56400 X	27227	-0-	-29173	-0-	23832	2	3395	9	N	3086	3086	0			-0-
05	58280 X	54936	-0-	-3344	-0-	46404	2	8532	9	N	7756	7756	0			-0-
06	56400 X	47650	-0-	-8750	-0-	39963	2	7687	9	N	6988	6988	0			-0-
*07	45464 X	45464	-0-	-0-	-0-	39225	2	6239	9	N	5672	5672	0			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

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	69930 X	9489	-0-	-60441	-0-	8728	2	761	9	N	692	692	0			-0-
05	72261 X	25364	-0-	-46897	-0-	24174	2	1190	9	N	1082	1082	0			-0-
06	69930 X	54115	-0-	-15815	-0-	50944	2	3171	9	N	2883	2883	0			-0-
07	72261 X	71388	-0-	-873	-0-	67503	2	3885	9	N	3532	3532	0			-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

02	72676 X	72676	-0-	-0-	-0-	64569	2	8107	9	N	7370	7370	0			-0-
03	79484 X	44554	-0-	-34930	-0-	37021	2	7533	9	N	6848	6848	0			-0-
04	76920 X	37417	-0-	-39503	-0-	30838	2	6579	9	N	5981	5981	0			-0-
05	79484 X	37043	-0-	-42441	-0-	33296	2	3747	9	N	3406	3406	0			-0-
06	76920 X	27840	-0-	-49080	-0-	24924	2	2916	9	N	2651	2651	0			-0-
*07	44906 X	44906	-0-	-0-	-0-	41126	2	3780	9	N	3436	3436	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

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	105360 X	45716	-0-	-59644	-0-	44214	2	1502	9	Y	1365	1365	0			-0-
05	108872 X	106790	-0-	-2082	-0-	99341	2	7449	9	Y	6772	6772	0			-0-
*06	105360 X	72584	-0-	-32776	-0-	67071	2	5513	9	Y	5012	5012	0			-0-
07	108872 X	87236	-0-	-21636	-0-	81993	2	5243	9	Y	4766	4766	0			-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

02	117940 X	117940	-0-	-0-	-0-	106648	2	11292	9	N	10265	10265	0			-0-
03	141772 X	141772	-0-	-0-	-0-	126225	2	15547	9	N	14134	14134	0			-0-
04	110494 X	110494	-0-	-0-	-0-	99218	2	11276	9	N	10251	10251	0			-0-
05	94577 X	94577	-0-	-0-	-0-	86486	2	8091	9	N	7355	7355	0			-0-
06	75240 X	71103	-0-	-4137	-0-	64598	2	6505	9	N	5914	5914	0			-0-
*07	82461 X	82461	-0-	-0-	-0-	76445	2	6016	9	N	5469	5469	0			-0-

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 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	108000 X	47946	-0-	-60054	-0-	46276	2	1670	9	Y	1518	1518	0			-0-
05	123993 X	123993	-0-	-0-	-0-	113598	2	10395	9	Y	9450	9450	0			-0-
*06	108000 X	87742	-0-	-20258	-0-	79508	2	8234	9	Y	7485	7485	0			-0-
07	111600 X	104956	-0-	-6644	-0-	97126	2	7830	9	Y	7118	7118	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	106890 X	29514	-0-	-77376	-0-	28371	2	1143	9	Y	1039	1039	0			-0-
05	110453 X	108672	-0-	-1781	-0-	99420	2	9252	9	Y	8411	8411	0			-0-
*06	106890 X	77163	-0-	-29727	-0-	71193	2	5970	9	Y	5427	5427	0			-0-
07	110453 X	88247	-0-	-22206	-0-	82809	2	5438	9	Y	4944	4944	0			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	70260 X	10019	-0-	-60241	-0-	9393	2	626	9	Y	569	569	0			-0-
05	72602 X	17450	-0-	-55152	-0-	16604	2	846	9	Y	769	769	0			-0-
*06	90176 X	90176	-0-	-0-	-0-	84919	2	5257	9	Y	4779	4779	0			-0-
*07	90915 X	90915	-0-	-0-	-0-	86392	2	4523	9	Y	4112	4112	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	85590 X	30581	-0-	-55009	-0-	29127	2	1454	9	Y	1322	1322	0			-0-
05	95086 X	95086	-0-	-0-	-0-	86300	2	8786	9	Y	7987	7987	0			-0-
*06	85590 X	78480	-0-	-7110	-0-	71099	2	7381	9	Y	6710	6710	0			-0-
*07	94555 X	94555	-0-	-0-	-0-	87574	2	6981	9	Y	6346	6346	0			-0-

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
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	98310 X	14106	-0-	-84204	-0-	13627	2	479	9	Y	435	435	0			-0-
05	101587 X	16891	-0-	-84696	-0-	15747	2	1144	9	Y	1040	1040	0			-0-
*06	98310 X	90363	-0-	-7947	-0-	87273	2	3090	9	Y	2809	2809	0			-0-
*07	114829 X	114829	-0-	-0-	-0-	109689	2	5140	9	Y	4673	4673	0			-0-

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
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	85230 X	NO RPT	-0-	-85230	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	88071 X	NO RPT	-0-	-88071	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	85230 X	NO RPT	-0-	-85230	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	88071 X	NO RPT	-0-	-88071	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
10	40110 X	33818	-0-	-6292	-0-	25012 2723	2 9	6083	4	N	2475	2475	0			-0-
*11	119284 X	119284	-0-	-0-	-0-	111258	2	8026	9	N	7296	7296	0			-0-
*12	139712 X	139712	-0-	-0-	-0-	131756	2	7956	9	N	7233	7233	0			-0-
*01	123268 X	123268	-0-	-0-	-0-	116452	2	6816	9	N	6196	6196	0			-0-
*02	91589 X	91589	-0-	-0-	-0-	86223	2	5366	9	N	4878	4878	0			-0-
*03	92096 X	92096	-0-	-0-	-0-	87024	2	5072	9	N	4611	4611	0			-0-
*04	89097 X	89097	-0-	-0-	-0-	84696	2	4401	9	N	4001	4001	0			-0-
05	88815 X	72491	-0-	-16324	-0-	68222	2	4269	9	N	3881	3881	0			-0-
06	85950 X	61558	-0-	-24392	-0-	57563	2	3995	9	N	3632	3632	0			-0-
07	88815 X	60078	-0-	-28737	-0-	56654	2	3424	9	N	3113	3113	0			-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	11024 X	NO RPT	-0-	-11024	-0-					N	NO RPT					-0-
06	82680 X	NO RPT	-0-	-82680	-0-					N	NO RPT					-0-
07	85436 X	NO RPT	-0-	-85436	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

04	29744 X	NO RPT	-0-	-29744	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	83824 X	NO RPT	-0-	-83824	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	81120 X	NO RPT	-0-	-81120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	83824 X	NO RPT	-0-	-83824	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

06	23088 X	NO RPT	-0-	-23088	-0-					N	NO RPT					-0-
07	89466 X	NO RPT	-0-	-89466	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15680 X	NO RPT	-0-	-15680	-0-					N	NO RPT					-0-
07	69440 X	NO RPT	-0-	-69440	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

06	21856 X	NO RPT	-0-	-21856	-0-					N	NO RPT					-0-
07	84692 X	NO RPT	-0-	-84692	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17423 X	NO RPT	-0-	-17423	-0-					N	NO RPT					-0-
07	77159 X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					-0-

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 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12737 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

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	102789 X	NO RPT	-0-	-102789	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	67528 X	NO RPT	-0-	-67528	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	57776 X	NO RPT	-0-	-57776	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	19824 X	NO RPT	-0-	-19824	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	87792 X	NO RPT	-0-	-87792	-0-					Y	NO RPT					-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

02	6160	3582	-0-	-2578	-0-	126	1	3414	2	N	38					120
						42	9									
03	6820	5856	-0-	-964	-0-	235	1	5603	2	N	16					136
						18	9									
04	6540 #	2783	-0-	-3757	-0-	99	1	2653	2	N	28					164
						31	9									
05	6758 #	3323	-0-	-3435	-0-	107	1	3208	2	N	7					171
						8	9									
06	5820 #	3071	-0-	-2749	-0-	98	1	2921	2	N	47	170	2			48
						52	9									
07	5859 #	3244	-0-	-2615	-0-	136	1	3090	2	N	16					64
						18	9									

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	120	2	209	9	Y	190	158	1			49
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	140	2	150	9	Y	136	167	1			18
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	209	2	188	9	Y	171	140	1			49
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	231	2	210	9	Y	191	195	1			45
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	149	2	151	9	Y	137	147	1			35
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					35

SWAN LAKE (7850) 87479 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 46 RRCID -> 257925 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	517	-0-	517	517	278	2	239	9	Y	217	161	1			56
05	14B2 EXT	545	-0-	545	1062	308	2	237	9	Y	215	220	1			51
06	14B2 EXT	568	-0-	568	1630	293	2	275	9	Y	250	243	1			58
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1630					Y	NO RPT					58

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

02	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13049	2	243	9	N	221	163	1			93
03	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	13580	2	188	9	N	171	178	1			86
04	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	14173	2	229	9	N	208	181	1	13	8	100
05	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	14928	2	253	9	N	230	177	1			153
06	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13458	2	220	9	N	200	321	1			32
*07	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	14859	2	227	9	N	206	157	1	1	8	80

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

02	4312 X	4054	-0-	-258	-0-	4046	3	8	9	N	7					33
03	5115 X	3369	-0-	-1746	-0-	3365	3	4	9	N	4					37
04	4950 X	3300	-0-	-1650	-0-	3300	3			N	-0-					37
05	5115 X	3313	-0-	-1802	-0-	3313	3			N	-0-					37
06	4860 X	3025	-0-	-1835	-0-	3025	3			N	-0-					37
07	4495 X	3089	-0-	-1406	-0-	3089	3			N	-0-					37

GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

02	112 X	58	-0-	-54	-0-	4	1	54	3	N	-0-					27
03	124 X	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					27
04	180 X	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	3	N	-0-					27
05	227 X	227	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	93					120
						102	9									
06	180 X	108	-0-	-72	-0-	11	1	97	3	N	-0-					120
07	124 X	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	N	-0-					120

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	2134	-0-	-2626	-0-	155	1	1884	3	N	86	181	1			67
							95	9									
03	5270	X	2661	-0-	-2609	-0-	227	1	2336	3	N	89					156
							98	9									
04	5580	X	1765	-0-	-3815	-0-	141	1	1599	3	N	23					179
							25	9									
05	5766	X	1985	-0-	-3781	-0-	107	1	1767	3	N	101	179	1			101
							111	9									
06	5580	X	1711	-0-	-3869	-0-	165	1	1477	3	N	63					164
							69	9									
07	2666	X	1649	-0-	-1017	-0-	130	1	1443	3	N	69	183	1			50
							76	9									

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

02	1708	#	1064	-0-	-644	-0-	1064	2			N	-0-					135
03	1891	#	1357	-0-	-534	-0-	1357	2			N	-0-					135
04	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	N	15	113	1			37
05	1426	#	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-					37
06	1380	#	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					37
07	1643	#	1203	-0-	-440	-0-	1203	2			N	-0-					37

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	2	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	32	1	360	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
02	7868 #	5446	-0-	-2422	-0-	5426	2	20	9	N	18					167
03	8463 #	4434	-0-	-4029	-0-	4420	2	14	9	N	13					180
04	6990 #	4328	-0-	-2662	-0-	4262	2	66	9	N	60	191	1			49
05	6727 #	4552	-0-	-2175	-0-	4544	2	8	9	N	7					56
06	6180 #	1821	-0-	-4359	-0-	1818	2	3	9	N	3					59
07	6045 #	3793	-0-	-2252	-0-	3793	2			N	-0-					59

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

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

TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: 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
02	1764 X	-0-	-0-	-1764 B	-0-			N	-0-			43
03	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			43
04	690 X	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-			43
05	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	558 N	147	-0-	-411	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-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

02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	180 N	46	-0-	-134	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2		N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

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-

TERRELL POINT (3900) 88880 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
LEWIS, K. M. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 004308 COMPL. DATE 04/15/1950 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

02	2520 #	2336	-0-	-184	-0-	2336	2		N	-0-			46
03	2790 #	909	-0-	-1881	-0-	909	2		N	-0-			46
04	2550 #	24	-0-	-2526	-0-	24	1		N	-0-			46
05	2573 #	1716	-0-	-857	-0-	1716	2		N	-0-			46
06	2490 #	460	-0-	-2030	-0-	460	2		N	-0-			46
07	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			46

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
AMPAK OIL COMPANY 020463
WERLAND WELL #: 1 RRCID -> 132581 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	1568 #	1092	-0-	-476	-0-	1059	2	33	9	N	30			216
03	1581 #	886	-0-	-695	-0-	854	2	32	9	N	29	177	1	68
04	1530 #	805	-0-	-725	-0-	765	2	40	9	N	36			104
05	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1440	2	90	9	N	82			186
06	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1587	2	26	9	N	24			210
*07	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	1528	2	20	9	N	18			228

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	N	12					42
03	1612 X	1373	-0-	-239	-0-	1370	2	3	9	N	3					45
04	2430 X	1517	-0-	-913	-0-	1510	2	7	9	N	6					51
05	2511 X	766	-0-	-1745	-0-	763	2	3	9	N	3					54
06	2430 X	1731	-0-	-699	-0-	1729	2	2	9	N	2					56
07	1953 X	1019	-0-	-934	-0-	1017	2	2	9	N	2					58

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6600 FRIO) 89084 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CARTHAY LAND COMPANY 138785
CLEMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JL RESOURCES, LLC 427640
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

02	55173	24009	-0-	-31164	-0-	840	1	23099	3	N	64					479
						70	9									
03	25203	24770	-0-	-433	-0-	1230	1	23474	3	N	60	179	1			360
						66	9									
04	24390	19249	-0-	-5141	-0-	1100	1	18101	3	N	44					404
						48	9									
05	25203	18087	-0-	-7116	-0-	930	1	17106	3	N	46					450
						51	9									
06	24390	14284	-0-	-10106	-0-	780	1	13468	3	N	33					483
						36	9									
*07	26266	26266	-0-	-0-	-0-	465	1	25717	3	N	76	176	1			383
						84	9									

TEXANA, N. (FRIO 6240) 89086 105 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC. 358750
VANCE, JOHN T. WELL #: 2 T RRCID -> 038624 COMPL. DATE 02/23/1966 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6234 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
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
02	4844 #	4559	-0-	-285	-0-	847	1	3677	2	N	32			48
						35	9							
03	5363 #	4349	-0-	-1014	-0-	774	1	3575	2	N	-0-			48
04	4590 #	3638	-0-	-952	-0-	874	1	2764	2	N	-0-			48
05	6371 R	6371	-0-	-0-	-0-	2288	1	4022	2	N	55			103
						61	9							
06	4860 #	3274	-0-	-1586	-0-	361	1	2912	2	N	1			104
						1	9							
07	5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			104

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

02	1148 X	-0-	-0-	-1148 B	-0-					N	-0-			33
03	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			33
04	1230 X	86	-0-	-1144 B	-0-	9	1	77	3	N	-0-			33
05	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			33
06	450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			33
07	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

02	3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	795	1	2791	3	N	-0-			4
03	3813 X	3502	-0-	-311 B	-0-	326	1	3176	3	N	-0-			4
04	3780 X	3266	-0-	-514 B	-0-	337	1	2929	3	N	-0-			4
05	3968 X	2739	-0-	-1229 B	-0-	490	1	2249	3	N	-0-			4
06	3840 X	3205	-0-	-635 B	-0-	564	1	2641	3	N	-0-			4
07	3968 X	2005	-0-	-1963 B	-0-	626	1	1379	3	N	-0-			4

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 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

02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

02	4228 X	4149	-0-	-79	-0-	503	1	3646	2	N	-0-			-0-
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	561	1	4169	2	N	-0-			-0-
04	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	564	1	4008	2	N	-0-			-0-
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	614	1	4278	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	4035	-0-	-495	-0-	558	1	3477	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	4439	-0-	-242	-0-	617	1	3822	2	N	-0-			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	309	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	309	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	2580 N	2483	-0-	-97	-0-	306	1	2177	2	N	-0-					-0-
05	2821 N	2254	-0-	-567	-0-	283	1	1971	2	N	-0-					-0-
06	2520 N	2255	-0-	-265	-0-	312	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	2573 N	1958	-0-	-615	-0-	272	1	1686	2	N	-0-					-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

02	2016 N	1503	-0-	-513	-0-	8	1	1495	3	Y	-0-					69
03	1364 N	970	-0-	-394	-0-	7	1	963	3	Y	-0-					69
04	1740 N	977	-0-	-763	-0-	8	1	969	3	Y	-0-					69
05	1674 N	857	-0-	-817	-0-	7	1	850	3	Y	-0-					69
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	12	1	1382	3	Y	99					168
						109	9									
*07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	15	1	1569	3	Y	9	167	1			10
						10	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

02	38052 X	21821	-0-	-16231	-0-	115	1	21644	3	Y	56					146
						62	9									
03	42129 X	16853	-0-	-25276	-0-	124	1	16677	3	Y	47					193
						52	9									
04	40770 X	14968	-0-	-25802	-0-	124	1	14788	3	Y	51	176	1			68
						56	9									
05	34596 X	14089	-0-	-20507	-0-	116	1	13921	3	Y	47					115
						52	9									
06	29250 X	13055	-0-	-16195	-0-	592	1	12421	3	Y	38					153
						42	9									
07	24149 X	12225	-0-	-11924	-0-	610	1	11582	3	Y	30	161	1			22
						33	9									

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

02	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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.		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	20	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		2810	-0-	2810	2810	15	1	2795	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2889	-0-	2889	5699	21	1	2868	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1849	-0-	1849	7548	15	1	1834	3	Y	-0-					-0-
05	10982	X	3434	-0-	-7548	-0-	28	1	3406	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2527	-0-	-473	-0-	23	1	2504	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	23	1	2338	3	Y	-0-					-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	40	-0-	-184 B	-3847	19	2	21	9	N	19	115	1			34
03	217	X	82	-0-	-135 B	-3847	59	2	23	9	N	21					55
04	180	X	-0-	-0-	-180 B	-3847					N	29					84
05	93	X	30	-0-	-63 B	-3847	5	2	25	9	N	23					107
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-3847					N	4					111
07	93	X	30	-0-	-63 B	-3847	29	2	1	9	N	1					112

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
02	28	X	5	-0-	-23 B	-661	3	2	2	9	N	2	63	1			3
03	15	X	26	-0-	11 B	-650	6	2	20	9	N	18					21
04	15	X	-0-	-0-	-15 B	-650					N	21					42
05	15	X	13	-0-	-2 B	-650	1	2	12	9	N	11					53
06	30	X	10	-0-	-20 B	-650	8	2	2	9	N	2					55
07	31	X	4	-0-	-27 B	-650	3	2	1	9	N	1					56

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
02	84	X	35	-0-	-49 B	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
03	93	X	45	-0-	-48 B	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0- B	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0- B	-0-	15	1	48	2	N	-0-					-0-
*07	41	X	41	-0-	-0- B	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	857	-0-	-1047 B	-0-	44	1	813	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	823	-0-	-1192 B	-0-	38	1	721	2	N	58					58
							64	9									
04	1950	X	1219	-0-	-731 B	-0-	42	1	1032	2	N	132					190
							145	9									
05	1891	X	974	-0-	-917 B	-0-	46	1	928	2	N	-0-	175	1			15
06	1740	X	958	-0-	-782 B	-0-	58	1	900	2	N	-0-					15
07	1271	X	1036	-0-	-235 B	-0-	56	1	980	2	N	-0-					15

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

02	5068	X	2560	-0-	-2508 B	-0-	1075	1	1421	2	N	58					95
							64	9									
03	4309	X	3489	-0-	-820 B	-0-	1190	1	2177	2	N	111	175	1			31
							122	9									
04	4320	X	3993	-0-	-327 B	-0-	1152	1	2745	2	N	87					118
							96	9									
05	4464	X	3670	-0-	-794 B	-0-	1190	1	2412	2	N	62	153	1			27
							68	9									
06	4320	X	3918	-0-	-402 B	-0-	1152	1	2698	2	N	62					89
							68	9									
07	4123	X	3401	-0-	-722 B	-0-	1190	1	2095	2	N	105	174	1			20
							116	9									

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

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
05	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-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

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-

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
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-

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

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-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

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

02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			162
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	1	1 9	N	1			163
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	1	1 9	N	1			164
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	1	1 9	N	1			165
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	1		N	-0-			165
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	4032 X	3268	-0-	-764	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
03	4464 X	3454	-0-	-1010	-0-	3454	3		N	-0-			-0-
04	4110 X	3148	-0-	-962	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
05	4247 X	3580	-0-	-667	-0-	3580	3		N	-0-			-0-
06	4110 X	3475	-0-	-635	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
07	3627 X	2711	-0-	-916	-0-	2711	3		N	-0-			-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

02	2576 X	939	-0-	-1637	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03	2852 X	1867	-0-	-985	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-			-0-
05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
06	0	1066	-0-	1066	1066	1066	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2015 - PLUGGED 06/30/15

SCHULZ, H. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093

02	616 X	102	-0-	-514	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	682 X	417	-0-	-265	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
05	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	0	85	-0-	85	85	85	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3		N	-0-			-0-
03	5828 X	5530	-0-	-298	-0-	5530	3		N	-0-			-0-
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3		N	-0-			-0-
05	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3		N	-0-			-0-
06	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3		N	-0-			-0-
07	5580 X	5492	-0-	-88	-0-	5492	3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
03	9548 X	9053	-0-	-495	-0-	9053	3			N	-0-					-0-
04	9030 X	7038	-0-	-1992	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
05	9331 X	7742	-0-	-1589	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
06	8760 X	8430	-0-	-330	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
07	9052 X	8509	-0-	-543	-0-	8509	3			N	-0-					-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	3360 X	3225	-0-	-135	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
*07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

02	5460 X	3775	-0-	-1685	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
03	5549 X	4491	-0-	-1058	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
04	4830 X	4756	-0-	-74	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
07	4929 X	4583	-0-	-346	-0-	4583	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	1984 X	1980	-0-	-4	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	2130 X	1900	-0-	-230	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2356 X	1758	-0-	-598	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	2280 X	1275	-0-	-1005	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	2356 X	1885	-0-	-471	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

02	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
03	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
04	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
06	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
*07	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03	2759 X	2409	-0-	-350	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
05	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
06	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
*07	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 3		N	-0-			-0-
03	7409 X	6756	-0-	-653	-0-	6756 3		N	-0-			-0-
04	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867 3		N	-0-			-0-
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 3		N	-0-			-0-
06	6540 X	6126	-0-	-414	-0-	6126 3		N	-0-			-0-
07	7099 X	4541	-0-	-2558	-0-	4541 3		N	-0-			-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

02	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 3		N	-0-			-0-
03	5487 X	5477	-0-	-10	-0-	5477 3		N	-0-			-0-
04	5310 X	4425	-0-	-885	-0-	4425 3		N	-0-			-0-
05	6014 X	5069	-0-	-945	-0-	5069 3		N	-0-			-0-
06	5820 X	4418	-0-	-1402	-0-	4418 3		N	-0-			-0-
07	6014 X	3599	-0-	-2415	-0-	3599 3		N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

02	3836 X	3086	-0-	-750	-0-	3086 3		N	-0-			-0-
03	4247 X	3662	-0-	-585	-0-	3662 3		N	-0-			-0-
04	4110 X	3695	-0-	-415	-0-	3695 3		N	-0-			-0-
05	3906 X	3483	-0-	-423	-0-	3483 3		N	-0-			-0-
06	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282 3		N	-0-			-0-
07	3813 X	2973	-0-	-840	-0-	2973 3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

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-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

02	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 3		N	-0-			-0-
03	4247 X	3153	-0-	-1094	-0-	3153 3		N	-0-			-0-
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 3		N	-0-			-0-
05	5549 X	4010	-0-	-1539	-0-	4010 3		N	-0-			-0-
06	5370 X	4208	-0-	-1162	-0-	4208 3		N	-0-			-0-
07	5549 X	4451	-0-	-1098	-0-	4451 3		N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

02	5768 X	5026	-0-	-742	-0-	5026 3		N	-0-			-0-
03	6386 X	5402	-0-	-984	-0-	5402 3		N	-0-			-0-
04	6180 X	5019	-0-	-1161	-0-	5019 3		N	-0-			-0-
05	6076 X	5592	-0-	-484	-0-	5592 3		N	-0-			-0-
06	5490 X	5082	-0-	-408	-0-	5082 3		N	-0-			-0-
07	5580 X	5016	-0-	-564	-0-	5016 3		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	2945	-0-	-387	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3252	-0-	-344	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3122	-0-	-328	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3120	-0-	-445	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2978	-0-	-277	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

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
02	4760 X	3941	-0-	-819	-0-	400	1	3541	3	N	-0-					-0-
03	5301 X	4606	-0-	-695	-0-	434	1	4172	3	N	-0-					-0-
04	5130 X	4502	-0-	-628	-0-	429	1	4073	3	N	-0-					-0-
05	5301 X	5142	-0-	-159	-0-	441	1	4701	3	N	-0-					-0-
06	4590 X	4290	-0-	-300	-0-	426	1	3864	3	N	-0-					-0-
07	4650 X	3700	-0-	-950	-0-	443	1	3257	3	N	-0-					-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5375 X	5375	-0-	-0- B	-0-	575	1	4752	2	N	44	181	1			67
						48	9									
03	7037 X	6933	-0-	-104 B	-0-	650	1	6219	2	N	58					125
						64	9									
*04	7652 X	7652	-0-	-0- B	-0-	750	1	6825	2	N	70					195
						77	9									
05	7463 X	7463	-0-	-0- B	-0-	775	1	6642	2	N	42	174	1			63
						46	9									
*06	7053 X	7053	-0-	-0- B	-0-	750	1	6231	2	N	65					128
						72	9									
07	8711 X	7139	-0-	-1572 B	-0-	775	1	6300	2	N	58					186
						64	9									

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14244	-0-	14244 B	14244	575	1	13622	2	N	43					167
						47	9									
03	DLQ G-10	18046	-0-	18046 B	32290	675	1	17338	2	N	30					197
						33	9									
*04	DLQ G-10	19767	-0-	19767 B	52057	675	1	18895	2	N	179	179	1			197
						197	9									
*05	67916 X	15859	-0-	-52057 B	-0-	775	1	15084	2	N	-0-					197
*06	13861 X	13861	-0-	-0- B	-0-	725	1	13101	2	N	32					229
						35	9									
07	21886 X	12102	-0-	-9784 B	-0-	775	1	11309	2	N	16					245
						18	9									

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 265640 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (LULING 8800) //CONT.// 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 068693 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3115 - 4600

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	499	1	4055	3	Y	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	750	1	6025	3	Y	-0-					-0-
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	629	1	4783	3	Y	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	660	1	5101	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5897	-0-	-673	-0-	636	1	5261	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	4394	-0-	-2395	-0-	139	1	4255	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

LYNE, T. J.- SOG WELL #: 2 RRCID -> 203266 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 5942 - 5954

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) //CONT.// 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 27 RRCID -> 266109 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6002 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (REAGAN -C-) 90504 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE-PVOG WELL #: 5 RRCID -> 240652 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	13	3	Y	8	4	1			6
						9	9									
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	5	6	1			5
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	36	27	1			14
						40	9									
*07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	77	1	2361	3	Y	11	13	1			12
						12	9									

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	430	-0-	430	430	20	1	410	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	223	-0-	223	653	12	1	211	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	339	-0-	339	992	6	1	232	2	N	92					92
						101	9									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-	75	1			17
*07	992 R	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					17

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18032 #	-0-	-0-	-18032	-0-					N	-0-					205
03	21390	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					205
04	20700	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-	145	1			60
05	21390	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					60
06	11130 #	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-	49	1			11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232 #	498	-0-	-734	-0-	498	2			N	-0-					32
03	1426 #	96	-0-	-1330	-0-	5	1	91	2	N	-0-					32
04	1470 #	227	-0-	-1243	-0-	10	1	185	2	N	29	33	1			28
						32	9									
05	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					28
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	23	1			5
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					5

TOM LYNNE, 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

02	532 #	477	-0-	-55	-0-	43	1	349	3	Y	77	53	1			62
						85	9									
03	910 R	910	-0-	-0-	-0-	84	1	675	3	Y	137	139	1			60
						151	9									
04	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	793	3	Y	101	63	1			98
						111	9									
05	713 #	658	-0-	-55	-0-	58	1	449	3	Y	137	140	1			95
						151	9									
06	870 #	573	-0-	-297	-0-	52	1	429	3	Y	84	118	1			61
						92	9									
07	1054 #	635	-0-	-419	-0-	20	1	585	3	Y	27	47	1			41
						30	9									

TOM LYNNE, 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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 179301 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10068 - 10098

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNNE, 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

02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	117	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	136	1	1093	3	Y	-0-					-0-
04	1770 X	973	-0-	-797	-0-	113	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	1829 X	1086	-0-	-743	-0-	124	1	962	3	Y	-0-					-0-
06	1200 X	739	-0-	-461	-0-	80	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	1240 X	374	-0-	-866	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-

LYNE, T.J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

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-

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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-

LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

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-

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5115				Y	32	21	1	11
07	0 W	-0-	-0-	-0-	5115				Y	45	29	1	27

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	68	49	1			60
							75	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	68	1	549	3	Y	95	107	1			48
							105	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	349	3	Y	89	53	1			84
							98	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	588	3	Y	58	83	1			59
							64	9									
06	690	N	536	-0-	-154	-0-	51	1	421	3	Y	58	76	1			41
							64	9									
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	480	3	Y	31	37	1			35
							34	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

02	11788	X	9656	-0-	-2132	-0-	562	1	9024	2	Y	64					129
							70	9									
03	12679	X	8474	-0-	-4205	-0-	596	1	7804	2	Y	67					196
							74	9									
04	12270	X	3628	-0-	-8642	-0-	603	1	3003	2	Y	20	184	1			32
							22	9									
05	12679	X	2238	-0-	-10441	-0-	483	1	1755	2	Y	-0-					32
06	11910	X	5229	-0-	-6681	-0-	607	1	4608	2	Y	13					45
							14	9									
07	10695	X	3602	-0-	-7093	-0-	639	1	2950	2	Y	12					57
							13	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	26	1	127	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	23	1	172	2	N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	12	1	55	2	N	-0-					-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

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	445	1	3619	3	Y	106	74	1			85
							117	9									
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	597	1	4802	3	Y	64	105	1			44
							70	9									
04	7050	X	4342	-0-	-2708	-0-	494	1	3763	3	Y	77	48	1			73
							85	9									
05	7285	X	4210	-0-	-3075	-0-	465	1	3596	3	Y	135	124	1			84
							149	9									
06	5280	X	1018	-0-	-4262	-0-	100	1	831	3	Y	79	108	1			55
							87	9									
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	33	47	1			41

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	691	1	5612	3	Y	22	15	1			18
						24	9									
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	385	1	3096	3	Y	32	34	1			16
						35	9									
04	5940 X	2273	-0-	-3667	-0-	260	1	1979	3	Y	31	18	1			29
						34	9									
05	7006 X	5318	-0-	-1688	-0-	606	1	4680	3	Y	29	34	1			24
						32	9									
06	6780 X	4776	-0-	-2004	-0-	512	1	4235	3	Y	26	32	1			18
						29	9									
07	7006 X	3328	-0-	-3678	-0-	105	1	3212	3	Y	10	14	1			14
						11	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

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-

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

02	308 N	196	-0-	-112	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	5	-0-	-265	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. - SOG WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

02	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	662	1	5376	3	Y	-0-					-0-
03	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	857	1	6892	3	Y	-0-					-0-
04	8190 X	6188	-0-	-2002	-0-	719	1	5469	3	Y	-0-					-0-
05	8463 X	7325	-0-	-1138	-0-	839	1	6486	3	Y	-0-					-0-
06	7500 X	7104	-0-	-396	-0-	765	1	6336	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	7750 X	5037	-0-	-2713	-0-	159	1	4866	3	Y	11	6	1			6
						12	9									

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

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-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 2164

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY) 90508 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
YORK E & P, LLC 947242
KATZFEY WELL #: 1 RRCID -> 229878 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2822 - 2823

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/17/2015 - PLUGGED 07/17/2015

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	1		N	-0-			-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	1		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	560 1 570 3	102 2	Y	-0-			-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	631 1 429 3	84 2	Y	-0-			-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	648 1 606 3	21 2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	660 1 609 3	1 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	440	-0-	-670	-0-	204 1 233 3	3 2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	1		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1		N	-0-			-0-
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	1			N	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4800) 90534 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 255691 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4722 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	1		N	-0-			-0-
03	403 X	301	-0-	-102	-0-	301	1		N	-0-			-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	1		N	-0-			-0-
05	496 X	285	-0-	-211	-0-	285	1		N	-0-			-0-
06	480 X	223	-0-	-257	-0-	223	1		N	-0-			-0-
*07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	1		N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-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	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-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

02	168 X	146	-0-	-22	-0-	146	1			N	-0-					-0-
03	186 X	33	-0-	-153	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	1			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	1			N	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

02	308	X	243	-0-	-65	-0-	243	1			N	-0-	8	0			-0-
03	465	X	104	-0-	-361	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	450	X	133	-0-	-317	-0-	133	1			N	-0-					-0-
05	465	X	197	-0-	-268	-0-	197	1			N	-0-					-0-
06	330	X	247	-0-	-83	-0-	247	1			N	-0-					-0-
07	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	611	1	112	2	N	-0-					-0-
							620	3									
03	1116	X	853	-0-	-263	-0-	471	1	63	2	N	-0-					-0-
							319	3									
04	1380	X	930	-0-	-450	-0-	473	1	15	2	N	-0-					-0-
							442	3									
05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	793	1	1	2	N	-0-					-0-
							732	3									
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	736	1	11	2	N	-0-					-0-
							838	3									
07	1488	X	454	-0-	-1034	-0-	232	1	2	2	N	-0-					-0-
							220	3									

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 22 RRCID -> 258686 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4940 - 4948

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	182	1	24	2	N	-0-					-0-
						123	3									
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	166	1	5	2	N	-0-					-0-
						156	3									
05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	75	1	71	3	N	-0-					-0-
06	330 X	59	-0-	-271	-0-	27	1	32	3	N	-0-					-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	284	1	38	2	N	-0-					-0-
						193	3									
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	270	1	9	2	N	-0-					-0-
						252	3									
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	403	1	1	2	N	-0-					-0-
						370	3									
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	237	1	4	2	N	-0-					-0-
						270	3									
07	558 N	127	-0-	-431	-0-	65	1	1	2	N	-0-					-0-
						61	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

02	840 X	185	-0-	-655	-0-	185	1			N	-0-					-0-
03	341 X	156	-0-	-185	-0-	156	1			N	-0-					-0-
04	330 X	209	-0-	-121	-0-	209	1			N	-0-					-0-
05	341 X	285	-0-	-56	-0-	285	1			N	-0-					-0-
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
*07	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5025) 90534 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 7 RRCID -> 258691 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4974 - 4984

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM 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

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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 5306 - 5311

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

02	1904 #	599	-0-	-1305	-0-	272	1	50	2	N	-0-					-0-
						277	3									
03	2046 #	1009	-0-	-1037	-0-	557	1	74	2	N	-0-					-0-
						378	3									
04	1980 #	714	-0-	-1266	-0-	363	1	12	2	N	-0-					-0-
						339	3									
05	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 9 RRCID -> 260559 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	1		N	-0-			-0-
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	1		N	-0-			-0-
04	1320 X	572	-0-	-748	-0-	572	1		N	-0-			-0-
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	1		N	-0-			-0-
06	960 X	815	-0-	-145	-0-	815	1		N	-0-			-0-
07	992 X	296	-0-	-696	-0-	296	1		N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 98 RRCID -> 274911 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5443 - 5449

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2015

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

02	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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 21 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (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
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1800 N	2149	-0-	349	349	977	1	178	2	N	-0-					-0-
						994	3									
03	2615 N	2266	-0-	-349	-0-	1250	1	167	2	N	-0-					-0-
						849	3									
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	1284	1	41	2	N	-0-					-0-
						1199	3									
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	1281	1	2	2	N	-0-					-0-
						1181	3									
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	1077	1	16	2	N	-0-					-0-
						1226	3									
07	2604 N	678	-0-	-1926	-0-	346	1	3	2	N	-0-					-0-
						329	3									

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

02	8344 X	6900	-0-	-1444	-0-	3096	1	565	2	N	85	92	0			13
						3145	3	94	9							
03	9455 X	951	-0-	-8504	-0-	517	1	69	2	N	12	20	0			5
						352	3	13	9							
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-	5	0			-0-
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
06	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
07	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

02	1484 N	1144	-0-	-340	-0-	68	1	1008	2	N	62					264
						68	9									
03	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	100	1	971	2	N	63	184	1			143
						69	9									
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	112	1	2318	2	N	164	186	1			121
						180	9									
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	124	1	2215	2	N	105					226
						116	9									
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	120	1	1802	2	N	36					262
						40	9									
07	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	124	1	1645	2	N	57	187	1			132
						63	9									

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

02	35252 #	34544	-0-	-708	-0-	33809	2	735	9	N	668	723	1			325
03	38843 #	38367	-0-	-476	-0-	37591	2	776	9	N	705	891	1			139
04	37680 #	36451	-0-	-1229	-0-	35616	2	835	9	N	759	717	1			181
05	38936 #	38845	-0-	-91	-0-	38011	2	834	9	N	758	706	1			233
06	37680 #	35290	-0-	-2390	-0-	34521	2	769	9	N	699	706	1			226
*07	38378 #	35215	-0-	-3163	-0-	34521	2	694	9	N	631	702	1			155

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

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

TORO GRANDE (9000 SD) //CONT.// 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28215 X	4302	-0-	-23913	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
*04	31350 X	28868	-0-	-2482	-0-	28743	2	125	9	N	114					114
*05	35987 X	35987	-0-	-0-	-0-	35832	2	155	9	N	141	178	1			77
*06	31350 X	30968	-0-	-382	-0-	30819	2	149	9	N	135					212
*07	34240 X	34240	-0-	-0-	-0-	34064	2	176	9	N	160	178	1			194

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

02	4116 #	2667	-0-	-1449	-0-	77	1	2590	2	N	-0-					80
03	4557 #	3246	-0-	-1311	-0-	98	1	3086	2	N	56					136
						62	9									
04	3660 #	2115	-0-	-1545	-0-	69	1	2046	2	N	-0-					136
05	2945 #	2749	-0-	-196	-0-	92	1	2657	2	N	-0-					136
06	3150 #	2431	-0-	-719	-0-	89	1	2276	2	N	60					196
						66	9									
07	3255 #	2924	-0-	-331	-0-	107	1	2817	2	N	-0-	169	1			27

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

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-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHINN RANCH 777330
SHINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134424 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 1221 - 1231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - PLUGGED 07/24/15

TULETA (FRIO 2400) 91677 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DOUGHERTY A WELL #: 2 RRCID -> 270611 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
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
02	3696 X	2497	-0-	-1199	-0-	431	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3143	-0-	-515	-0-	492	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	3107	-0-	-1093	-0-	467	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	3007	-0-	-1333	-0-	500	1	2507	2	N	-0-					-0-
*06	3690 X	3060	-0-	-630	-0-	711	1	2349	2	N	-0-					-0-
*07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148 X	825	-0-	-323	-0-	142	1	683	2	N	-0-					91
03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	168	1	904	2	N	-0-					91
04	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	167	1	944	2	N	-0-					91
05	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	211	1	1058	2	N	-0-					91
*06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	303	1	999	2	N	-0-					91
*07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, 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

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					184
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, 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

02	644	X	617	-0-	-27	-0-	46	1	571	3	N	-0-					35
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-					35
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	74	1	599	2	N	-0-					35
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	2	N	-0-					35
06	660	X	626	-0-	-34	-0-	83	1	543	2	N	-0-					35
*07	687	X	687	-0-	-0-	-0-	102	1	585	2	N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

02	672	N	615	-0-	-57	-0-	46	1	569	3	N	-0-					34
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2	N	-0-					34
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	78	1	631	2	N	-0-					34
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	101	1	596	2	N	-0-					34
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	91	1	595	2	N	-0-					34
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	111	1	636	2	N	-0-					34

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULETA, 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

02	504	N	459	-0-	-45	-0-	34	1	425	3	N	-0-		63
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	452	2	N	-0-		63
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	51	1	413	2	N	-0-		63
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	466	2	N	-0-		63
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	72	1	473	2	N	-0-		63
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	83	1	474	2	N	-0-		63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-		23
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	N	-0-		23
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	N	-0-		23
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	285	2	N	-0-		23
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	N	-0-		23
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	51	1	289	2	N	-0-		23

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	306	2	N	-0-		58
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	63	1	341	2	N	-0-		58
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	60	1	339	2	N	-0-		58
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	71	1	355	2	N	-0-		58
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	2	N	-0-		58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	165	1	792	2	N	-0-		194
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	165	1	887	2	N	-0-		194
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	141	1	800	2	N	-0-		194
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	148	1	742	2	N	-0-		194
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	206	1	681	2	N	-0-		194
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		194

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	119	1	570	2	N	-0-		-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	117	1	630	2	N	-0-		-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	112	1	631	2	N	-0-		-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	118	1	593	2	N	-0-		-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	156	1	515	2	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	202	1	967	2	N	-0-		-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	201	1	1084	2	N	-0-		-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	173	1	976	2	N	-0-		-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	181	1	906	2	N	-0-		-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	252	1	830	2	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

02	2100	X	1647	-0-	-453	-0-	252	1	1395	2	N	-0-		-0-
03	2325	X	1764	-0-	-561	-0-	270	1	1494	2	N	-0-		-0-
04	2100	X	1556	-0-	-544	-0-	225	1	1331	2	N	-0-		-0-
05	2139	X	1779	-0-	-360	-0-	252	1	1527	2	N	-0-		-0-
06	1920	X	1781	-0-	-139	-0-	252	1	1529	2	N	-0-		-0-
*07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	279	1	1562	2	N	-0-		-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CANNAN, MORRIS 129030
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1208	1	4769	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1722	1	5106	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	2550	1	4218	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	2735	1	4423	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	2691	1	3757	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	2422	1	3629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

02	588	N	547	-0-	-41	-0-	107	1	426	3	N	13					226
							14	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	181	1	535	3	N	27					253
							30	9									
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	207	1	342	3	N	15	182	1			86
							17	9									
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	223	1	360	3	N	25					111
							28	9									
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	220	1	307	3	N	21					132
							23	9									
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	221	1	332	3	N	13					145
							14	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

02	112	N	-0-	-0-	-112	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					17

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

02	700 #	766	-0-	66	B	-414	132	1	634	2	N	-0-				71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -414																
03	899 #	828	-0-	-71	B	-485	130	1	698	2	N	-0-				71
04	930 #	666	-0-	-264	B	-749	100	1	566	2	N	-0-				71
05	961 #	284	-0-	-677	B	-1426	47	1	237	2	N	-0-				71
*06	810 #	285	-0-	-525	B	-1951	66	1	219	2	N	-0-				71
*07	837 #	NO RPT	-0-	-837	B	-2788					N	NO RPT				71

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
RAPP WELL #: 4 RRCID -> 213240 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 #	438	-0-	-234	-0-	89	1	349	3	N	-0-					-0-
03	744 #	721	-0-	-23	-0-	182	1	539	3	N	-0-					-0-
04	720 #	610	-0-	-110	-0-	230	1	380	3	N	-0-					-0-
05	744 #	720	-0-	-24	-0-	275	1	445	3	N	-0-					-0-
06	690 #	615	-0-	-75	-0-	257	1	358	3	N	-0-					-0-
07	713 #	629	-0-	-84	-0-	252	1	377	3	N	-0-					-0-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1103	2	88	3	N	-0-					-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1224	2	145	3	N	-0-					-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1091	2	135	3	N	-0-					-0-
05	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1128	2	192	3	N	-0-					-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1040	2	159	3	N	-0-					-0-
*07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1023	2	179	3	N	-0-					-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	108	1	425	3	N	-0-					130
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	159	1	472	3	N	-0-					130
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	244	1	404	3	N	-0-					130
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	262	1	424	3	N	-0-					130
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	261	1	365	3	N	-0-					130
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	257	1	384	3	N	-0-					130

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

02	1596 #	1210	-0-	-386	-0-	1210	2			N	-0-					93
03	1643 #	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					93
04	1869 R	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					93
05	1798 #	1258	-0-	-540	-0-	1258	2			N	-0-					93
06	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					93
*07	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1966	2	39	9	N	35					128

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) //CONT.// 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					63
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					63
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND) 91699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221005 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 16068 PERF.15750 - 15760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016 N	1875	-0-	-141	-0-	300	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	300	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	75	1	1750	2	N	-0-					-0-
05	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	78	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1778	-0-	-142	-0-	75	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	78	1	1802	2	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	N	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	35	1	86	3	N	-0-					-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	101	1	585	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	117	1	552	3	N	-0-					-0-
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	102	1	449	3	N	-0-					-0-
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	184	1	500	3	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	156	1	623	3	N	-0-					-0-
07	558	N	60	-0-	-498	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

02	2464	X	182	-0-	-2282	-0-	28	1	154	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	51	-0-	-9	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

02	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	10	1	73	3	Y	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	14	1	69	3	Y	1	1	1		1
								1	9								
04	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	15	1	66	3	Y	-0-				1
05	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	20	1	57	3	Y	-0-				1
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	19	1	77	3	Y	-0-				1
*07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	21	1	77	3	Y	-0-				1

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

02	4592	N	4190	-0-	-402	B	-0-	147	1	4043	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4755	N	4755	-0-	-0-	B	-0-	146	1	4609	3	N	-0-				-0-
04	5670	N	4913	-0-	-757	B	-0-	166	1	4747	3	N	-0-				-0-
05	4662	N	4662	-0-	-0-	B	-0-	244	1	4418	3	N	-0-				-0-
06	4590	N	4408	-0-	-182	B	-0-	240	1	4168	3	N	-0-				-0-
07	5084	#	3651	-0-	-1433	B	-1433	69	1	3582	3	N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

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-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

02	364 X	254	-0-	-110	-0-	9	1	245	3	N	-0-					-0-
03	279 X	166	-0-	-113	-0-	5	1	161	3	N	-0-					-0-
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
05	279 X	192	-0-	-87	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
06	270 X	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279 X	189	-0-	-90	-0-	4	1	185	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

02	PRTL PLG	-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-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

02	4256 X	3882	-0-	-374	-0-	621	1	3261	3	Y	-0-					-0-
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	741	1	3185	3	Y	-0-					-0-
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	820	1	3267	3	Y	-0-					-0-
05	4309 X	3932	-0-	-377	-0-	1135	1	2797	3	Y	-0-					-0-
06	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	957	1	3479	3	Y	-0-					-0-
07	4309 X	4278	-0-	-31	-0-	399	1	3879	3	Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	465	1	2554	3	Y	-0-					-0-
03	2573 X	2389	-0-	-184	-0-	435	1	1954	3	Y	-0-					-0-
04	2850 X	1272	-0-	-1578	-0-	247	1	1025	3	Y	-0-					-0-
05	3348 X	801	-0-	-2547	-0-	224	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	3240 X	2324	-0-	-916	-0-	485	1	1839	3	Y	-0-					-0-
07	3348 X	1471	-0-	-1877	-0-	132	1	1339	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

02	12264 X	4300	-0-	-7964	-0-	151	1	4149	3	N	-0-					-0-
03	7161 X	5430	-0-	-1731	-0-	167	1	5263	3	N	-0-					-0-
04	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	403	1	11533	3	N	-0-					-0-
05	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	584	1	10579	3	N	-0-					-0-
06	8490 X	5071	-0-	-3419	-0-	276	1	4795	3	N	-0-					-0-
07	12338 X	5428	-0-	-6910	-0-	103	1	5325	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	54	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	N	-0-			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

02	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	183	1	5004	3	N	-0-			-0-
03	2511 X	2395	-0-	-116	-0-	74	1	2321	3	N	-0-			-0-
04	5550 X	2383	-0-	-3167	-0-	81	1	2302	3	N	-0-			-0-
05	5735 X	1299	-0-	-4436	-0-	68	1	1231	3	N	-0-			-0-
06	5550 X	1672	-0-	-3878	-0-	91	1	1581	3	N	-0-			-0-
07	5735 X	1527	-0-	-4208	-0-	29	1	1498	3	N	-0-			-0-

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	N	-0-			-0-
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	28	1	125	3	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-			-0-
03	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	3			N	-0-			-0-
04	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-			-0-
05	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-			-0-
06	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			N	-0-			-0-
*07	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-			-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

02	4620 X	4462	-0-	-158	-0-	154	1	4308	3	N	-0-			-0-
03	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	179	1	5750	3	N	-0-			-0-
04	6690 X	333	-0-	-6357	-0-	11	1	322	3	N	-0-			-0-
05	6913 X	4358	-0-	-2555	-0-	224	1	4134	3	N	-0-			-0-
06	6690 X	2709	-0-	-3981	-0-	145	1	2564	3	N	-0-			-0-
07	5921 X	4147	-0-	-1774	-0-	77	1	4070	3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

02	168 X	19	-0-	-149	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
03	124 X	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
04	194 X	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	N	-0-			-0-
05	415 X	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-			-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	N	-0-			-0-
*07	378 X	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

02	T. A.	47	-0-	47	47	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	31	-0-	31	78	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	59	-0-	59	137	2	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	39	-0-	39	176	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	218 X	42	-0-	-176	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
*07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	54	1	2854	3	Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	T. A.	109	-0-	109	109	13	1	96	3	Y	-0-					4
03	T. A.	318	-0-	318	427	54	1	262	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
04	T. A.	237	-0-	237	664	43	1	193	3	Y	1					4
						1	9									
05	T. A.	101	-0-	101	765	27	1	74	3	Y	-0-					4
06	932 X	167	-0-	-765	-0-	33	1	134	3	Y	-0-					4
*07	165 X	165	-0-	-0-	-0-	35	1	129	3	Y	1					5
						1	9									

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1342	3	N	-0-					-0-
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	80	1	2437	3	N	-0-					-0-
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	81	1	2223	3	N	-0-					-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	118	1	2062	3	N	-0-					-0-
06	2430 N	926	-0-	-1504	-0-	52	1	874	3	N	-0-					-0-
07	2387 N	1181	-0-	-1206	-0-	23	1	1158	3	N	-0-					-0-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	138	1	3801	3	N	-0-					-0-
03	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	225	1	7118	3	N	-0-					-0-
04	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	212	1	6086	3	N	-0-					-0-
05	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	298	1	5396	3	N	-0-					-0-
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	131	1	2283	3	N	-0-					-0-
*07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	94	1	4883	3	N	-0-					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

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-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	T. A.	124	-0-	124	124	19	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	346	-0-	346	470	63	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	125	-0-	125	595	24	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	168	-0-	168	763	47	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	763 X	-0-	-0-	-763	-0-					Y	-0-					-0-
*07	530 X	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	3	Y	-0-					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	620 N	57	-0-	-563	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	99	1	431	3	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-
07	558 N	105	-0-	-453	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

02	T. A.	50	-0-	50	50	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	35	-0-	35	85	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
06	85 X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	105	1	593	3	N	-0-					-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	141	1	648	3	N	-0-					-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	139	1	592	3	N	-0-					-0-
05	775 N	461	-0-	-314	-0-	127	1	334	3	N	-0-					-0-
06	750 N	540	-0-	-210	-0-	110	1	430	3	N	-0-					-0-
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	55	1	574	3	N	-0-					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	197	1	1086	3	Y	-0-					-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	231	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	264	1	1102	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	887	-0-	-198	-0-	248	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	198	1	754	3	Y	-0-					-0-
*07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	97	1	991	3	Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	755	-0-	-595	-0-	25	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	20	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	13	1	676	3	Y	-0-					-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

02	48	N	46	-0-	-2	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

02	308	N	117	-0-	-191	-0-	18	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	76	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	24	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1129	1	6610	3	N	-0-					-0-
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	384	1	1837	3	N	-0-					-0-
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	358	1	1586	3	N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

02	7560	X	7164	-0-	-396	B	-0-	247	1	6917	3	N	-0-				-0-
03	7812	X	7323	-0-	-489	B	-0-	221	1	7102	3	N	-0-				-0-
04	9030	X	7869	-0-	-1161	B	-0-	261	1	7608	3	N	-0-				-0-
05	9331	X	6875	-0-	-2456	B	-0-	354	1	6521	3	N	-0-				-0-
06	9030	X	5547	-0-	-3483	B	-0-	297	1	5250	3	N	-0-				-0-
07	8122	X	5603	-0-	-2519	B	-0-	104	1	5499	3	N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2548 #	2153	-0-	-395	-0-	76	1	2077	3	N	-0-			-0-
03	2565 R	2565	-0-	-0-	-0-	79	1	2486	3	N	-0-			-0-
04	2658 R	2658	-0-	-0-	-0-	90	1	2568	3	N	-0-			-0-
05	2587 R	2587	-0-	-0-	-0-	136	1	2451	3	N	-0-			-0-
06	2490 #	1792	-0-	-698	-0-	98	1	1694	3	N	-0-			-0-
07	2759 #	1276	-0-	-1483	-0-	24	1	1252	3	N	-0-			-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 3420) 92215 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KINGFISH GATHERING LLC 466550
KIRCHER WELL #: 1R RRCID -> 190721 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3410 - 3420

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10866 05/20/2014

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PHERE OPERATING INC 661598
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
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

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250) 93268 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ZENERGY, INC. 950615
VAUGHN, G. WELL #: 1 RRCID -> 215896 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13254 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 X	12	-0-	-492	-0-	12	2		N	-0-			5
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	5	7	-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - P/A 06/15/15

VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890

02	3220 X	290	-0-	-2930	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
STEWARDSHIP RESOURCES 819614
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

02	1372 #	-0-	-0-	-1372	-0-				N	-0-			-0-
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
04	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA (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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 4 RRCID -> 158719 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15

WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	968	-0-	-55	-0-	94	1	874	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	112	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	812	-0-	-273	-0-	133	1	679	2	N	-0-					-0-
06	930 N	827	-0-	-103	-0-	131	1	696	2	N	-0-					-0-
*07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	162	1	1386	2	N	-0-					-0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	-0-					13
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					13
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	13	1	66	2	N	-0-					13
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - P/A 07/14/15

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (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

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-

WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

02	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	295	1	4493	3	Y	214	229	1			25
						235	9									
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	290	1	5085	3	Y	244	221	1			48
						268	9									
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	307	1	4969	3	Y	239	218	1			69
						263	9									
05	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	298	1	5195	3	Y	154	201	1			22
						169	9									
06	5460 X	5131	-0-	-329	-0-	286	1	4759	3	Y	78	76	1			24
						86	9									
07	5642 X	5193	-0-	-449	-0-	294	1	4818	3	Y	74	81	1			17
						81	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	274	1	4175	3	Y	181	193	1			21
							199	9									
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	263	1	4614	3	Y	198	180	1			39
							218	9									
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	291	1	4714	3	Y	201	182	1			58
							221	9									
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	285	1	4988	3	Y	209	237	1			30
							230	9									
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	275	1	4568	3	Y	252	204	1			78
							277	9									
*07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	374	1	6128	3	Y	197	229	1			46
							217	9									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	199	1	3040	3	Y	119	126	1			14
							131	9									
03	4867	X	4327	-0-	-540	-0-	227	1	3983	3	Y	106	99	1			21
							117	9									
04	4710	X	4560	-0-	-150	-0-	258	1	4182	3	Y	109	98	1			32
							120	9									
05	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	229	1	4003	3	Y	108	124	1			16
							119	9									
06	4200	X	3937	-0-	-263	-0-	220	1	3667	3	Y	45	47	1			14
							50	9									
07	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	247	1	4044	3	Y	111	99	1			26
							122	9									

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	74	1	1121	3	Y	43	46	1			5
							47	9									
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	3	Y	50	45	1			10
							55	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1267	3	Y	48	44	1			14
							53	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	77	1	1346	3	Y	50	57	1			7
							55	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1233	3	Y	61	49	1			19
							67	9									
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	77	1	1266	3	Y	58	63	1			14
							64	9									

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
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	177	1	2692	3	Y	108	111	1			13
							119	9									
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	174	1	3060	3	Y	133	120	1			26
							146	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	186	1	3019	3	Y	132	120	1			38
							145	9									
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	179	1	3126	3	Y	154	170	1			22
							169	9									
06	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	172	1	2864	3	Y	208	166	1			64
							229	9									
07	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	176	1	2892	3	Y	200	217	1			47
							220	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	206	1	3146	3	Y	218	228	1			26
						240	9									
03	3627 X	3533	-0-	-94	-0-	176	1	3085	3	Y	247	224	1			49
						272	9									
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	220	1	3572	3	Y	242	221	1			70
						266	9									
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	215	1	3756	3	Y	235	271	1			34
						259	9									
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	207	1	3440	3	Y	160	145	1			49
						176	9									
*07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	210	1	3447	3	Y	154	167	1			36
						169	9									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

02	4704 X	3816	-0-	-888	-0-	621	1	3052	3	N	130	189	1			272
						143	9									
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	644	1	4776	3	N	165	188	1			249
						182	9									
04	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	657	1	4072	3	N	108					357
						119	9									
05	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	756	1	5538	3	N	128	188	1			297
						141	9									
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	727	1	4430	3	N	104	191	1			210
						114	9									
07	5208 X	4810	-0-	-398	-0-	629	1	3971	3	N	191					401
						210	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIENNA (WILCOX 14,000) 93777 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTERS, DOROTHY WELL #: RRCID -> 187118 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17339 PERF.13938 - 13942

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
*07	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

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-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2014 - PLUGGED 10/08/14

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

02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	940	2	N	4			175
							4	9							
03	434	N	66	-0-	-368	-0-	7	1	59	2	N	-0-			175
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	1			176
							1	9							
05	1116	N	782	-0-	-334	-0-	66	1	716	2	N	-0-			176
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1048	2	N	6			182
							7	9							
07	992	N	798	-0-	-194	-0-	62	1	735	2	N	1			183
							1	9							

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7053	2	20	9	N	18					115
03	8184 X	6709	-0-	-1475	-0-	6709	2			N	-0-					115
04	7920 X	7603	-0-	-317	-0-	7509	2	94	9	N	85					200
05	8184 X	7905	-0-	-279	-0-	7884	2	21	9	N	19	187	1			32
06	7590 X	6507	-0-	-1083	-0-	6507	2			N	-0-					32
07	7843 X	6018	-0-	-1825	-0-	5989	2	29	9	N	26					58

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

02	3752 X	595	-0-	-3157	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	1120	-0-	-3096	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	933	-0-	-3147	-0-	834	2	99	9	N	90					90
*05	3875 X	830	-0-	-3045	-0-	830	2			N	-0-					90
06	3750 X	1192	-0-	-2558	-0-	1192	2			N	-0-	72	1			18
07	1116 X	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					18

WAHOO (EDWARDS) 94660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2014 - PLUGGED 08/31/14

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

02	3052 X	2686	-0-	-366 B	-0-	183	1	2503	3	N	-0-					39
03	3379 X	3107	-0-	-272 B	-0-	199	1	2888	3	N	18					57
						20	9									
04	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	194	1	3896	3	N	-0-					57
05	4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	219	1	3838	3	N	14					71
						15	9									
*06	3894 X	3894	-0-	-0- B	-0-	212	1	3682	3	N	-0-					71
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT					71

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

02	2044 N	1985	-0-	-59	-0-	1931	3	54	9	N	49					159
03	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	2229	3	37	9	N	34					193
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2498	3	39	9	N	35					228
05	2201 N	1984	-0-	-217	-0-	1939	3	45	9	N	41					269
06	2190 N	2003	-0-	-187	-0-	1978	3	25	9	N	23	184	1			108
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					108

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
02	4732	X	4346	-0-	-386	-0-	653	1	3685	3	N	7					155
							8	9									
03	5239	X	5233	-0-	-6	-0-	703	1	4462	3	N	62	181	1			36
							68	9									
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	681	1	3834	3	N	10					46
							11	9									
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	773	1	4446	3	N	95					141
							105	9									
06	5070	X	3620	-0-	-1450	-0-	604	1	3001	3	N	14					155
							15	9									
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					155

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	297	1	8730	3	N	243	362	1			100
							267	9									
03	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	343	1	9697	3	N	245	182	1			163
							270	9									
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	221	178	1			206
05	8835	X	7923	-0-	-912	-0-	235	1	7449	3	N	217	364	1			59
							239	9									
*06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	336	1	8717	3	N	231	182	1			108
							254	9									
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					108

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5562	3	123	9	N	112	186	1			148
03	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6280	3	134	9	N	122	183	1			87
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7192	3	125	9	N	114					201
05	6293	X	5836	-0-	-457	-0-	5718	3	118	9	N	107	183	1			125
06	6210	X	5734	-0-	-476	-0-	5600	3	134	9	N	122	181	1			66
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					66

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7040	3	121	9	N	110	181	1			98
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	7946	3	153	9	N	139	181	1			56
04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9320	3	123	9	N	112					168
05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7563	3	131	9	N	119	182	1			105
*06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7343	3	119	9	N	108	179	1			34
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					34

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
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
02	2800	N	2988	-0-	188	188	468	1	2490	2	N	27					310
							30	9									
03	3100	N	3510	-0-	410	598	540	1	2897	2	N	66	182	1			194
							73	9									
04	3000	N	3687	-0-	687	1285	540	1	3105	2	N	38					232
							42	9									
05	4598	X	3313	-0-	-1285	-0-	558	1	2741	2	N	13					245
							14	9									
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	540	1	2288	2	N	1					246
							1	9									
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	403	1	2442	2	N	8					254
							9	9									

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

02	17500	X	16004	-0-	-1496	-0-	15745	3	259	9	N	235	364	1			95
03	20553	X	17750	-0-	-2803	-0-	17466	3	284	9	N	258	183	1			170
04	19890	X	16139	-0-	-3751	-0-	15885	3	254	9	N	231	361	1			40
05	20553	X	17692	-0-	-2861	-0-	17451	3	241	9	N	219	181	1			78
06	17220	X	14744	-0-	-2476	-0-	14542	3	202	9	N	184	182	1			80
07	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT					80

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	865	3	15	9	N	14					147
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	3	18	9	N	16	151	1			12
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					12
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					12
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	3			N	-0-					12
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					12

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2714	-0-	-2	-0-	289	1	2348	3	Y	70					96
							77	9									
03	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	364	1	2848	3	Y	12	93	1			15
							13	9									
04	3180	X	2573	-0-	-607	-0-	249	1	2282	3	Y	38					53
							42	9									
05	3286	X	2600	-0-	-686	-0-	303	1	2265	3	Y	29					82
							32	9									
06	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	349	1	2639	3	Y	19	97	1			4
							21	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					4

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	1978	-0-	-2110	-0-	217	1	1761	3	N	-0-					30
03	2511	X	1420	-0-	-1091	-0-	157	1	1229	3	N	31					61
							34	9									
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	265	1	2423	3	N	3					64
							3	9									
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	284	1	2125	3	N	-0-					64
06	2130	X	1988	-0-	-142	-0-	232	1	1756	3	N	-0-					64
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					64

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
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	308	1	2498	3	Y	65					93
							72	9									
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	362	1	2831	3	Y	9	87	1			15
							10	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	360	1	3292	3	Y	33					48
							36	9									
05	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	350	1	2617	3	Y	26					74
							29	9									
06	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	342	1	2584	3	Y	17	86	1			5
							19	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					5

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	556	1	6415	3	N	6					185
							7	9									
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	510	1	6058	3	N	7					192
							8	9									
04	9510	X	5624	-0-	-3886	-0-	431	1	5181	3	N	11	167	1			36
							12	9									
05	7719	X	6706	-0-	-1013	-0-	500	1	6196	3	N	9					45
							10	9									
06	7470	X	5208	-0-	-2262	-0-	479	1	4729	3	N	-0-					45
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					45

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5177	-0-	-115	-0-	560	1	4544	3	N	66					90
							73	9									
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	673	1	5267	3	N	-0-					90
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	631	1	5769	3	N	25					115
							28	9									
05	5828	X	5246	-0-	-582	-0-	613	1	4586	3	N	43					158
							47	9									
06	5760	X	4959	-0-	-801	-0-	579	1	4380	3	N	-0-					158
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					158

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

02	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	1890	1	11472	2	N	177					362
							195	9									
03	21917	X	19662	-0-	-2255	-0-	2709	1	16643	2	N	282	353	1			291
							310	9									
04	23700	X	19085	-0-	-4615	-0-	2963	1	15768	2	N	322	363	1			250
							354	9									
05	24490	X	18485	-0-	-6005	-0-	2889	1	15075	2	N	474	358	1			366
							521	9									
06	23700	X	18153	-0-	-5547	-0-	3030	1	14725	2	N	362	354	1			374
							398	9									
07	19716	X	18108	-0-	-1608	-0-	3131	1	14396	2	N	528	697	1			205
							581	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

02	3920	X	2862	-0-	-1058	-0-	2739	2	123	9	N	112	196	1			156
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3967	2	136	9	N	124					280
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4271	2	173	9	N	157	181	1			256
05	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3488	2	117	9	N	106	178	1			184
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4245	2	127	9	N	115	182	1			117
07	4340	X	3787	-0-	-553	-0-	3651	2	136	9	N	124					241

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

02	12040	X	1437	-0-	-10603	-0-	333	1	1093	2	N	10					337
							11	9									
03	13330	X	6706	-0-	-6624	-0-	270	1	6300	2	N	124	188	1			273
							136	9									
04	12900	X	12481	-0-	-419	-0-	540	1	11607	2	N	304	363	1			214
							334	9									
05	12245	X	5986	-0-	-6259	-0-	378	1	5378	2	N	209	188	1			235
							230	9									
06	6480	X	2152	-0-	-4328	-0-	180	1	1932	2	N	36					271
							40	9									
07	12896	X	11164	-0-	-1732	-0-	403	1	10527	2	N	213	181	1			303
							234	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	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	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

02	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	486	1	11405	2	N	203	193	1			330
							223	9									
03	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	540	1	12771	2	N	248	181	1			397
							273	9									
04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	540	1	14825	2	N	259	368	1			288
							285	9									
05	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	540	1	13049	2	N	237	185	1			340
							261	9									
06	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	504	1	11895	2	N	214	375	1			179
							235	9									
*07	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16087	2	272	9	N	247	181	1			245

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

02	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	504	1	17821	2	N	348	190	1			300
							383	9									
03	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	558	1	21011	2	N	423	557	1			166
							465	9									
04	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	540	1	16526	2	N	336	363	1			139
							370	9									
05	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	540	1	11792	2	N	228	186	1			181
							251	9									
06	10800	X	7312	-0-	-3488	-0-	396	1	6780	2	N	124	184	1			121
							136	9									
07	11160	X	6859	-0-	-4301	-0-	252	1	6489	2	N	107					228
							118	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

02	13384	X	12205	-0-	-1179	-0-	504	1	11425	2	N	251	191	1			426
							276	9									
03	14818	X	5161	-0-	-9657	-0-	450	1	4680	2	N	28	190	1			264
							31	9									
04	14340	X	11552	-0-	-2788	-0-	540	1	10918	2	N	85					349
							94	9									
05	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	558	1	16702	2	N	223	363	1			209
							245	9									
06	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	540	1	14935	2	N	148	190	1			167
							163	9									
*07	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14520	2	188	9	N	171	172	1			166

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	8695	-0-	-405	-0-	504	1	8062	2	N	117					305
							129	9									
03	9486	X	8888	-0-	-598	-0-	558	1	8189	2	N	128	181	1			252
							141	9									
04	8940	X	7968	-0-	-972	-0-	540	1	7298	2	N	118					370
							130	9									
05	9641	X	7853	-0-	-1788	-0-	540	1	7170	2	N	130	362	1			138
							143	9									
06	9330	X	6628	-0-	-2702	-0-	540	1	5996	2	N	84					222
							92	9									
07	9641	X	7348	-0-	-2293	-0-	558	1	6684	2	N	96					318
							106	9									

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
02	9940	X	7275	-0-	-2665	-0-	432	1	6779	2	N	58					259
							64	9									
03	10850	X	9432	-0-	-1418	-0-	540	1	8786	2	N	96	188	1			167
							106	9									
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	450	1	7997	2	N	101					268
							111	9									
05	8060	X	4634	-0-	-3426	-0-	378	1	4212	2	N	40	189	1			119
							44	9									
06	9120	X	2094	-0-	-7026	-0-	270	1	1791	2	N	30					149
							33	9									
07	9424	X	7012	-0-	-2412	-0-	208	1	6751	2	N	48					197
							53	9									

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40

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
02	2268	N	2126	-0-	-142 B	-0-	2100	2	26	9	N	24					176
03	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2620	2	26	9	N	24					200
04	2460	N	2327	-0-	-133 B	-0-	2309	2	18	9	N	16					216
05	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2528	2	17	9	N	15					231
06	2550	N	1749	-0-	-801 B	-0-	1741	2	8	9	N	7					238
07	2418	N	2220	-0-	-198 B	-0-	2220	2			N	-0-					238

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

02	14056 X	4854	-0-	-9202	-0-	4809	2	45	9	N	41					136
03	7471 X	5313	-0-	-2158	-0-	365	1	4887	2	N	55					191
						61	9									
04	7230 X	6536	-0-	-694	-0-	543	1	5953	2	N	36					227
						40	9									
05	7471 X	5425	-0-	-2046	-0-	505	1	4862	2	N	53					280
						58	9									
*06	5190 X	4892	-0-	-298	-0-	449	1	4403	2	N	36					316
						40	9									
*07	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	612	1	6312	2	N	81	177	1			220
						89	9									

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

02	10248 X	6427	-0-	-3821	-0-	6423	3	4	9	N	4					140
03	10230 X	5925	-0-	-4305	-0-	5914	3	11	9	N	10					150
04	8130 X	4807	-0-	-3323	-0-	4794	3	13	9	N	12					162
*05	8122 X	5893	-0-	-2229	-0-	5857	3	36	9	N	33					195
*06	6900 X	4712	-0-	-2188	-0-	4712	3			N	-0-					195
07	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					195

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
WEARDEN CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 211482 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4845 - 4847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

02	784 N	10	-0-	-774	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		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-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		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-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

02	280 N	90	-0-	-190	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		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-

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
02	1932 #	1654	-0-	-278	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1829 #	1248	-0-	-581	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1770 #	1481	-0-	-289	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1829 #	1356	-0-	-473	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1770 #	1217	-0-	-553	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1829 #	954	-0-	-875	-0-	954	2			N	-0-					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

02	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	315	1	907	2	N	22					74
						24	9									
03	DLQ G-10	3951	-0-	3951	5197	355	1	3451	2	N	132	187	1			19
						145	9									
04	6314	3413	-0-	-2901	2296	234	1	3063	2	N	105					124
						116	9									
05	4884 R	2588	-0-	-2296	-0-	202	1	2259	2	N	115	183	1			56
						127	9									
06	3955 R	3955	-0-	-0-	-0-	230	1	3601	2	N	113					169
						124	9									
07	3937 #	1756	-0-	-2181	-0-	160	1	1473	2	N	112	184	1			97
						123	9									

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2190	-0-	-218	-0-	2161	2	29	9	N	26					82
03	2666	X	2203	-0-	-463	-0-	2166	2	37	9	N	34					116
04	2580	X	2484	-0-	-96	-0-	2442	2	42	9	N	38					154
05	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	2446	2	25	9	N	23	139	1			38
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2421	2	32	9	N	29					67
07	2573	X	2486	-0-	-87	-0-	2462	2	24	9	N	22					89

GEISER OPERATING, INC. 298984
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

02	3304	X	2261	-0-	-1043	-0-	2253	2	8	9	N	7					105
03	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	2865	2	1	9	N	1					106
04	3150	X	2419	-0-	-731	-0-	2409	2	10	9	N	9	67	1			48
05	3255	X	2101	-0-	-1154	-0-	2093	2	8	9	N	7					55
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					55
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					55

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

02	3472	X	2690	-0-	-782	-0-	2679	2	11	9	N	10					281
03	3844	X	2469	-0-	-1375	-0-	2458	2	11	9	N	10					291
04	3330	X	2459	-0-	-871	-0-	2444	2	15	9	N	14	108	1			197
05	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	2424	2	10	9	N	9					206
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					206
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					206

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

02	2179	N	1169	-0-	-1010	-0-	1154	2	15	9	Y	14					165
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1250	2	23	9	Y	21					186
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1037	2	9	9	Y	8					194
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1230	2	33	9	Y	30					224
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					227
*07	3100	N	3374	-0-	274	274	3278	2	96	9	Y	87	214	1			100

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

02	2800	N	1577	-0-	-1223	2596	1560	2	17	9	Y	15					115
03	3100	N	1614	-0-	-1486	1110	1610	2	4	9	Y	4					119
04	2643	N	1533	-0-	-1110	-0-	1480	2	53	9	Y	48					167
05	1736	N	1264	-0-	-472	-0-	1255	2	9	9	Y	8					175
06	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1326	2	8	9	Y	7					182
07	1581	N	999	-0-	-582	-0-	985	2	14	9	Y	13	6	1			189

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5771	2	110	9	Y	100	185	1			85
03	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	6135	2	114	9	Y	104					189
04	6300	X	5488	-0-	-812	-0-	5391	2	97	9	Y	88	182	1			95
05	6510	X	3230	-0-	-3280	-0-	3194	2	36	9	Y	33					128
06	6300	X	3155	-0-	-3145	-0-	3099	2	56	9	Y	51					179
*07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7127	2	245	9	Y	223	280	1			122

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
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3157	2	103	9	Y	94					170
03	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2557	2	61	9	Y	55					225
04	2850 X	1635	-0-	-1215	-0-	1620	2	15	9	Y	14	180	1			59
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3499	2	122	9	Y	111					170
06	3480 X	1334	-0-	-2146	-0-	1326	2	8	9	Y	7					177
07	3596 X	3213	-0-	-383	-0-	3140	2	73	9	Y	66	30	1			213

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

02	4004 X	3766	-0-	-238	-0-	3705	2	61	9	N	55					372
03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4185	2	52	9	N	47					419
04	4050 X	3962	-0-	-88	-0-	3932	2	30	9	N	27	359	1			87
05	4185 X	3675	-0-	-510	-0-	3596	2	79	9	N	72					159
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4150	2	72	9	N	65					224
07	4247 X	3702	-0-	-545	-0-	3647	2	55	9	N	50					274

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9					143
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	N	6					149
04	600 N	371	-0-	-229	-0-	368	2	3	9	N	3					152
05	682 N	503	-0-	-179	-0-	501	2	2	9	N	2					154
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	448	2	2	9	N	2					156
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	N	5					161

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

02	1652 N	1480	-0-	-172	-0-	1344	2	136	9	N	124	184	1			40
03	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1373	2	22	9	N	20					60
04	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	1389	2	19	9	N	17					77
05	1643 N	1394	-0-	-249	-0-	1383	2	11	9	N	10					87
06	1350 N	12	-0-	-1338	-0-	12	2			N	-0-					87
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					87

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

02	280 N	189	-0-	-91	-0-	182	2	7	9	N	6					189
03	341 N	194	-0-	-147	-0-	188	2	6	9	N	5					194
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	192	2	1	9	N	1	164	1			31
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					31
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					31
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
02	364 N	119	-0-	-245	-0-	119	2			N	-0-					221
03	310 N	144	-0-	-166	-0-	142	2	2	9	N	2					223
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	166	2	175	9	N	159	184	1			198
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	334	2	32	9	N	29	185	1			42
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					42
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

02	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

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

02	1540 X	1454	-0-	-86	-0-	544	1	895	2	N	14					101
						15	9									
03	1705 X	1633	-0-	-72	-0-	552	1	1037	2	N	40					141
						44	9									
04	1650 X	1358	-0-	-292	-0-	501	1	857	2	N	-0-					141
05	1705 X	1541	-0-	-164	-0-	509	1	976	2	N	51					192
						56	9									
06	1650 X	1282	-0-	-368	-0-	358	1	923	2	N	1	178	1			15
						1	9									
07	1643 X	1351	-0-	-292	-0-	548	1	803	2	N	-0-					15

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

02	11900 X	10723	-0-	-1177	-0-	10578	2	145	9	N	132	179	1			216
03	13020 X	11861	-0-	-1159	-0-	11726	2	135	9	N	123	180	1			159
04	12600 X	11248	-0-	-1352	-0-	11077	2	171	9	N	155	177	1			137
05	12710 X	11178	-0-	-1532	-0-	11010	2	168	9	N	153	179	1			111
06	12000 X	10728	-0-	-1272	-0-	10574	2	154	9	N	140					251
07	11873 X	9757	-0-	-2116	-0-	9638	2	119	9	N	108	177	1			182

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	180	1			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

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2014 - PLUGGED 09/16/14

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

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-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

02	1064 #	991	-0-	-73	-0-	974	2	17	9	N	15					90
03	1240 #	1041	-0-	-199	-0-	997	2	44	9	N	40					130
04	1200 #	1001	-0-	-199	-0-	972	2	29	9	N	26					156
05	1240 #	1098	-0-	-142	-0-	1048	2	50	9	N	45	156	1			45
06	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1097	2	19	9	N	17					62
07	1085 #	902	-0-	-183	-0-	883	2	19	9	N	17					79

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

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

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE, 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, 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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

02	9548 #	5548	-0-	-4000	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
03	10540 #	9940	-0-	-600	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	10200 #	9915	-0-	-285	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
05	10199 #	8958	-0-	-1241	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
06	9630 #	8850	-0-	-780	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	10261 #	8740	-0-	-1521	-0-	8740	2			N	-0-					-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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

02	392 X	373	-0-	-19	-0-	230	1	143	9	N	130	169	1			25
03	403 X	395	-0-	-8	-0-	230	1	165	9	N	150	170	1			5
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	230	1	165	9	N	150					155
05	403 X	280	-0-	-123	-0-	230	1	50	9	N	45	168	1			32
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	230	1	160	9	N	145	161	1			16
*07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158	154	1			20

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
02	14B2 EXT		456	-0-	456	941	280	1	176	9	N	160	177	1			97
03	1371	N	430	-0-	-941	-0-	291	1	139	9	N	126					223
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	298	1	138	9	N	125	173	1			175
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	295	1	117	9	N	106	174	1			107
06	420	N	209	-0-	-211	-0-	148	1	61	9	N	55					162
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	310	1	441	9	N	401	348	1			215

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					37
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					37
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					37
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					37
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					37
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

02	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	924	1	7742	2	Y	61					110
							67	9									
03	11346	X	7468	-0-	-3878	-0-	1088	1	6322	2	Y	53					163
							58	9									
04	9510	X	7174	-0-	-2336	-0-	380	1	6706	2	Y	80	163	1			80
							88	9									
05	9672	X	7739	-0-	-1933	-0-	7654	2	85	9	Y	77					157
*06	9360	X	6399	-0-	-2961	-0-	6340	2	59	9	Y	54					211
07	9672	X	7589	-0-	-2083	-0-	7589	2			Y	-0-	161	1			50

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

02	1848	#	1554	-0-	-294	-0-	163	1	1369	2	Y	20					299
							22	9									
03	1984	#	806	-0-	-1178	-0-	115	1	670	2	Y	19					318
							21	9									
04	1920	#	886	-0-	-1034	-0-	47	1	832	2	Y	6					324
							7	9									
05	1767	#	1289	-0-	-478	-0-	1265	2	24	9	Y	22					346
06	1680	#	39	-0-	-1641	-0-	32	2	7	9	Y	6					352
07	1736	#	481	-0-	-1255	-0-	481	2			Y	-0-					352

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, 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

02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					69
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					69
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	210	1	3	9	N	3					72
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	1	3	9	N	3					75
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	110	1	3	9	N	3					78
*07	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	1	3	9	N	3					81

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	1	1	9	N	1					65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

02	616 X	539	-0-	-77	-0-	539	2			N	-0-					114
03	899 X	571	-0-	-328	-0-	571	2			N	-0-					114
04	870 X	439	-0-	-431	-0-	438	2	1	9	N	1					115
05	899 X	335	-0-	-564	-0-	328	2	7	9	N	6					121
06	570 X	462	-0-	-108	-0-	458	2	4	9	N	4					125
07	589 X	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					125

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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

02	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	450	#	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	465	#	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					27
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					27
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					27
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					27
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					27

WELDER RANCH (FRIO 3550) 96110 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 261776 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 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
02	2912 #	136	-0-	-2776	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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

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-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

02	10360 #	8641	-0-	-1719	-0-	991	1	7603	2	Y	43	69	1			81
						47	9									
03	11191 #	11183	-0-	-8	-0-	1899	1	9254	2	Y	27	14	1			94
						30	9									
04	9630 #	4544	-0-	-5086	-0-	1210	1	3319	2	Y	14	28	1			80
						15	9									
05	9951 #	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					80
06	10830 #	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-					80
07	11191 #	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					80

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5700) 96110 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER, JOHN J., ETAL 907300
WELDER, J. J., -B- WELL #: 1 RRCID -> 004680 COMPL. DATE 02/28/1946 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5690 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					68
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					68
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					68
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10					200
03	806	N	559	-0-	-247	-0-	550	2	9	9	N	8	179	1			29
04	750	N	257	-0-	-493	-0-	253	2	4	9	N	4					33
05	651	N	330	-0-	-321	-0-	324	2	6	9	N	5					38
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	389	2	3	9	N	3					41
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					44

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH A WELL #: 446 RRCID -> 099700 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5677 - 5682

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

02	812 #	533	-0-	-279	-0-	533	2		N	-0-			-0-
03	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
07	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

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-

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	693	1	813	9	Y	739	825	1			254
03	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	937	1	850	9	Y	773	729	1			298
04	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	1080	1	776	9	Y	705	732	1			271
05	1674 N	991	-0-	-683	-0-	247	1	744	9	Y	676	691	1			256
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	245	337	1			164
07	1922 N	244	-0-	-1678	-0-	89	1	155	9	Y	141	217	1			88

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 541 RRCID -> 214344 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 517 RRCID -> 214357 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 362 RRCID -> 214457 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 404 RRCID -> 137602 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6033 - 6039

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2 WELL #: 1 RRCID -> 079660 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 3515 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 501 RRCID -> 145768 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 415 RRCID -> 150476 COMPL. DATE 06/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 115 RRCID -> 155493 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 103565 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5480 - 5486

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 36 RRCID -> 114055 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6101 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 361 RRCID -> 167480 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5679 - 5685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 347 RRCID -> 184564 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6556 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

02	14B2 EXT	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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

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-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

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-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	150	1	233 2	N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024

02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1000	1	592	9	N	538	537	1			164
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1000	1	604	9	N	549	357	1			356
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1000	1	735	9	N	668	709	1			315
05	1767	X	1526	-0-	-241	-0-	1100	1	426	9	N	387	354	1			348
06	1710	X	1680	-0-	-30	-0-	1100	1	580	9	N	527	696	1			179
07	1798	X	1552	-0-	-246	-0-	1100	1	452	9	N	411	355	1			235

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	500	1	712	2	N	172	330	1			19
							189	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	350	1	180	2	N	106					125
							117	9									
04	660	N	110	-0-	-550	-0-	100	1	10	2	N	-0-					125
05	682	N	301	-0-	-381	-0-	100	1	145	2	N	51					176
							56	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	650	1	246	2	N	22	179	1			19
							24	9									
*07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	650	1	2268	2	N	88					107
							97	9									

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

02	3808	X	3481	-0-	-327	-0-	2473	2	1008	9	N	916	914	1			327
03	4216	X	3205	-0-	-1011	-0-	2325	2	880	9	N	800	548	1			579
04	4080	X	306	-0-	-3774	-0-	199	2	107	9	N	97	559	1			117
05	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	3898	2	92	9	N	84					201
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	3781	2	838	9	N	762	870	1			93
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3827	2	842	9	N	765	485	1			373

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12908 X	2506	-0-	-10402	-0-	150	1	2117	2	N	217	361	1			22
						239	9									
03	14229 X	164	-0-	-14065	-0-	150	1	14	2	N	-0-					22
04	13770 X	368	-0-	-13402	-0-	150	1	150	2	N	62					84
						68	9									
05	13361 X	793	-0-	-12568	-0-	150	1	321	2	N	293	335	1			42
						322	9									
06	3450 X	682	-0-	-2768	-0-	150	1	474	2	N	53					95
						58	9									
07	2790 X	730	-0-	-2060	-0-	150	1	466	2	N	104	176	1			23
						114	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

02 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-
03 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-
04 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-
05 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-
06 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-
07 INJECT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-		-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

02	T. A.	1851	-0-	1851	1851	602	1	1180	2	Y	63	40	1			29
						69	9									
03	T. A.	1444	-0-	1444	3295	708	1	688	2	Y	44	55	1			18
						48	9									
04	T. A.	1226	-0-	1226	4521	737	1	445	2	Y	40	25	1			33
						44	9									
05	5380 X	859	-0-	-4521	-0-	814	1	45	9	Y	41	38	1			36
06	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1004	1	43	9	Y	39	50	1			25
07	2046 X	788	-0-	-1258	-0-	752	1	36	9	Y	33	37	1			21

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

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-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

02	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	540	1	5842	2	N	-0-			203
03	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	620	1	7279	2	N	-0-			203
04	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	450	1	6247	2	N	-0-			203
05	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	566	1	6807	2	N	-0-			203
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	522	1	5502	2	N	-0-			203
*07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	604	1	5437	2	N	-0-			203

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTHOFF RANCH (5400) 96612 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PRODUCTION SERVICE OIL CORP. 681020
YOUNG, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 004736 COMPL. DATE 06/17/1952 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5424 - 5434

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTON (PETTUS) 96640 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
VARI ENTERPRISES, INC. 882890
WESTON WELL #: 1 RRCID -> 061991 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK (6300) 97722 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
ANDERSON, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 004744 COMPL. DATE 01/09/1954 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

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-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

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-

WITTE (FRIO 6600) 98304 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BANKHEAD, A. J. 048405
BANKHEAD, A. J. FEE WELL #: 1 RRCID -> 004765 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6641 - 6644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: 1 RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - P/A 05-05-2014

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894

02	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			157
03	1457 #	1246	-0-	-211	-0-	1173	2	73	9	N	66			223
04	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1424	2	37	9	N	34			257
05	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	N	18			275
06	1410 #	1218	-0-	-192	-0-	1193	2	25	9	N	23	190	1	108
*07	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	1622	2	32	9	N	29			137

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EXPRESS OIL CO. 257068
ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (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
02	2996 R	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-			80
03	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-			80
04	3420	2015	-0-	-1405	-0-	2015	2			N	-0-			80
05	4826	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-			80
06	4802	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-			80
*07	3534	4967	-0-	1433	1433	4967	2			N	-0-			80

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	35788	2781	-0-	-33007	-0-	336	1	2445	2	N	-0-			-0-
03	5394 #	2222	-0-	-3172	-0-	248	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	4650 #	1805	-0-	-2845	-0-	232	1	1573	2	N	-0-			-0-
05	3131 #	1861	-0-	-1270	-0-	154	1	1707	2	N	-0-			-0-
06	3227 R	3227	-0-	-0-	-0-	360	1	2867	2	N	-0-			-0-
*07	7864 R	7864	-0-	-0-	-0-	580	1	7284	2	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (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
02	115856	7764	-0-	-108092	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
03	10075	8387	-0-	-1688	-0-	8387	2			N	-0-			-0-
04	9750	7776	-0-	-1974	-0-	7776	2			N	-0-			-0-
05	10075	6689	-0-	-3386	-0-	6689	2			N	-0-			-0-
06	8310 #	6011	-0-	-2299	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
07	8587 #	6110	-0-	-2477	-0-	6110	2			N	-0-			-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7000	4264	-0-	-2736	2671	504	1	3760	2	N	-0-			39
03	7750	5989	-0-	-1761	910	682	1	5307	2	N	-0-			39
04	5787	4877	-0-	-910	-0-	638	1	4239	2	N	-0-			39
05	6676	6676	-0-	-0-	-0-	598	1	6078	2	N	-0-			39
06	5088	5088	-0-	-0-	-0-	522	1	4566	2	N	-0-			39
07	4495	2835	-0-	-1660	-0-	210	1	2625	2	N	-0-			39

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
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600) 98632 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 257889 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6719 - 6723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1908	-0-	-360	-0-	129	1	1315	2	Y	100	102	2			35
							354	3	110	9							
03	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	145	1	1523	2	Y	103	110	2			28
							276	3	113	9							
04	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	147	1	1442	2	Y	97	109	2			16
							257	3	107	9							
05	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	153	1	1407	2	Y	98	98	2			16
							269	3	108	9							
06	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	142	1	1400	2	Y	61	56	2			21
							248	3	67	9							
07	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	148	1	1415	2	Y	67	59	2			29
							251	3	74	9							

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
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	533	1	5294	2	Y	146	149	2			37
							1595	3	161	9							
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	645	1	6631	2	Y	162	174	2			25
							1394	3	178	9							
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	595	1	5712	2	Y	140	156	2			9
							1177	3	154	9							
05	7285	X	7116	-0-	-169	-0-	583	1	5226	2	Y	132	132	2			9
							1162	3	145	9							
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	577	1	5532	2	Y	75	69	2			15
							1152	3	83	9							
*07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	650	1	6062	2	Y	89	79	2			25
							1260	3	98	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	7548	-0-	-460	-0-	538	1	5376	2	Y	47	47	2			74
							1582	3	52	9							
03	8866	X	6862	-0-	-2004	-0-	507	1	5241	2	Y	41	43	2			72
							1069	3	45	9							
04	8580	X	6863	-0-	-1717	-0-	542	1	5230	2	Y	41	45	2			68
							1046	3	45	9							
05	8835	X	7404	-0-	-1431	-0-	616	1	5552	2	Y	44	44	2			68
							1188	3	48	9							
06	8100	X	8018	-0-	-82	-0-	630	1	6082	2	Y	82	75	2			75
							1216	3	90	9							
07	8370	X	6508	-0-	-1862	-0-	525	1	4921	2	Y	72	64	2			83
							983	3	79	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		839	-0-	839	839	67	1	730	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
05	2643	X	1804	-0-	-839	-0-	151	1	1552	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	72	1	722	2	Y	-0-					2
							211	3									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	86	1	894	2	Y	-0-					2
							181	3									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	Y	-0-					2
							172	3									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	Y	-0-					2
							198	3									
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	84	1	809	2	Y	-0-					2
							161	3									
07	1116	N	959	-0-	-157	-0-	78	1	735	2	Y	-0-					2
							146	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	3856	-0-	-1352	-0-	930	1	2853	2	Y	66	60	1			48
							73	9									
03	5766	X	5242	-0-	-524	-0-	1060	1	4101	2	Y	74	63	1			59
							81	9									
04	5040	X	4197	-0-	-843	-0-	919	1	3206	2	Y	65	61	1			63
							72	9									
05	5208	X	5076	-0-	-132	-0-	1102	1	3937	2	Y	34	59	1			38
							37	9									
06	5070	X	1317	-0-	-3753	-0-	1071	1	204	2	Y	38	68	1			8
							42	9									
07	5239	X	993	-0-	-4246	-0-	928	1	65	9	Y	59					67

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	2941	-0-	-1819	-0-	626	1	2234	2	N	74	100	1			55
							81	9									
03	4619	X	3435	-0-	-1184	-0-	635	1	2720	2	N	73	68	1			60
							80	9									
04	4470	X	2431	-0-	-2039	-0-	676	1	1683	2	N	65	61	1			64
							72	9									
05	3782	X	742	-0-	-3040	-0-	615	1	127	9	N	115	60	1			119
06	3540	X	3067	-0-	-473	-0-	662	1	2265	2	N	127	229	1			17
							140	9									
*07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	724	1	2745	2	N	68					85
							75	9									

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

02	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	375	1	7262	2	N	57	20	1			44
							63	9									
03	9579	X	6750	-0-	-2829	-0-	362	1	6316	2	N	65	55	1			54
							72	9									
04	9270	X	7723	-0-	-1547	-0-	372	1	7279	2	N	65	54	1			65
							72	9									
05	9114	X	7351	-0-	-1763	-0-	309	1	7010	2	N	29	59	1			35
							32	9									
06	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	348	1	10059	2	N	36	61	1			10
							40	9									
07	8525	X	8188	-0-	-337	-0-	437	1	7714	2	N	34					44
							37	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

02	1484	X	1230	-0-	-254	-0-	1215	3	15	9	N	14					129
03	1643	X	1460	-0-	-183	-0-	1418	3	42	9	N	38					167
04	1590	X	905	-0-	-685	-0-	905	3			N	-0-					167
05	1426	X	866	-0-	-560	-0-	866	3			N	-0-					167
06	1410	X	632	-0-	-778	-0-	632	3			N	-0-					167
07	1457	X	826	-0-	-631	-0-	826	3			N	-0-					167

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

02	1512	X	1477	-0-	-35	-0-	12	1	1465	3	N	-0-					125
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					125
04	1830	X	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-					125
05	1891	X	1594	-0-	-297	-0-	1594	3			N	-0-					125
06	1830	X	1637	-0-	-193	-0-	1637	3			N	-0-					125
07	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1587	3	63	9	N	57	164	1			18

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT 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
02	0	W	2851	-0-	2851	42106	89	1	2401	2	N	6	6	2			3
							354	3	7	9							
03	0	W	4222	-0-	4222	46328	99	1	3850	2	N	9	9	2			3
							263	3	10	9							
04	0	W	3530	-0-	3530	49858	125	1	3170	2	N	7	8	2			2
							227	3	8	9							
05	0	W	2932	-0-	2932	52790	115	1	2603	2	N	6	6	2			2
							207	3	7	9							
06	0	W	2932	-0-	2932	55722	113	1	2425	2	N	212	195	2			19
							161	3	233	9							
07	0	W	1918	-0-	1918	57640	74	1	1566	2	N	149	133	2			35
							114	3	164	9							

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

02	112	N	86	-0-	-26	-0-	16	1	70	3	N	-0-					29
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	17	1	88	3	N	-0-					29
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	140					169
							154	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	N	2					171
							2	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	N	-0-					171
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	25	1	78	3	N	-0-					171

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	173	1	1383	2	N	-0-					185
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	65	1	498	2	N	-0-					185
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	156	1	2063	2	N	10					195
							11	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	194	1	1720	2	N	-0-	168	1			27
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	N	1					28
							1	9									
07	2294	N	1125	-0-	-1169	-0-	109	1	1010	2	N	5	3	1			30
							6	9									

BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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-

WORD (8900) //CONT.// 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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

BUTSCHEK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996

02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	707	2	N	4					91
						4	9									
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	950	2	N	3					94
						3	9									
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	5	1	824	2	N	8					102
						9	9									
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	880	2	N	10					112
						11	9									
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	5	1	773	2	N	10					122
						11	9									
07	868 N	766	-0-	-102	-0-	5	1	751	2	N	9					131
						10	9									

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	8					37
						9	9									
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	N	3					40
						3	9									
04	690 N	564	-0-	-126	-0-	15	1	538	2	N	10					50
						11	9									
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	521	2	N	3					53
						3	9									
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	561	2	N	2					55
						2	9									
07	589 N	432	-0-	-157	-0-	15	1	415	2	N	2					57
						2	9									

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

02	1792 X	1245	-0-	-547	-0-	138	1	1100	2	Y	6	6	1			6
						7	9									
03	2015 X	748	-0-	-1267	-0-	86	1	660	2	Y	2	7	1			1
						2	9									
04	1950 X	466	-0-	-1484	-0-	33	1	431	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
05	2015 X	1803	-0-	-212	-0-	183	1	1618	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	104	1	1526	2	Y	11	10	1			2
						12	9									
*07	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	188	1	1748	2	Y	8	7	1			3
						9	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

02	2240 X	1136	-0-	-1104	-0-	126	1	1003	2	N	6					112
						7	9									
03	2480 X	887	-0-	-1593	-0-	102	1	783	2	N	2					114
						2	9									
04	1680 X	1009	-0-	-671	-0-	70	1	925	2	N	13					127
						14	9									
05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	219	1	1938	2	N	15	67	1			75
						17	9									
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	224	1	3286	2	N	21					96
						23	9									
*07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	191	1	1771	2	N	18	75	1			39
						20	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

02	2688 X	1548	-0-	-1140	-0-	172	1	1376	2	N	-0-					91
03	2976 X	747	-0-	-2229	-0-	86	1	661	2	N	-0-					91
04	2640 X	1595	-0-	-1045	-0-	112	1	1480	2	N	3					94
						3	9									
05	2728 X	2335	-0-	-393	-0-	237	1	2098	2	N	-0-	67	1			27
06	2190 X	1861	-0-	-329	-0-	119	1	1739	2	N	3					30
						3	9									
07	1705 X	1026	-0-	-679	-0-	100	1	923	2	N	3	3	1			30
						3	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	1050	-0-	-126	-0-	116	1	928	2	N	5					152
							6	9									
03	1302	X	451	-0-	-851	-0-	52	1	399	2	N	-0-					152
04	1260	X	631	-0-	-629	-0-	44	1	584	2	N	3					155
							3	9									
05	1302	X	617	-0-	-685	-0-	63	1	554	2	N	-0-	129	1			26
06	1260	X	746	-0-	-514	-0-	47	1	695	2	N	4					30
							4	9									
07	1178	X	927	-0-	-251	-0-	89	1	830	2	N	7	2	1			35
							8	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

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

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

02	1176	X	650	-0-	-526	-0-	72	1	576	2	Y	2					22
							2	9									
03	1302	X	509	-0-	-793	-0-	59	1	448	2	Y	2					24
							2	9									
04	1170	X	1063	-0-	-107	-0-	75	1	988	2	Y	-0-					24
05	1209	X	1000	-0-	-209	-0-	101	1	897	2	Y	2	18	1			8
							2	9									
06	960	X	919	-0-	-41	-0-	58	1	857	2	Y	4					12
							4	9									
*07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	111	1	1029	2	Y	6	9	1			9
							7	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

02	5432	X	2920	-0-	-2512	-0-	324	1	2585	2	Y	10					34
							11	9									
03	6014	X	3844	-0-	-2170	-0-	443	1	3386	2	Y	14					48
							15	9									
04	5820	X	2826	-0-	-2994	-0-	198	1	2607	2	Y	19					67
							21	9									
05	4960	X	4417	-0-	-543	-0-	446	1	3948	2	Y	21					88
							23	9									
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	471	1	6907	2	Y	25	45	1			68
							28	9									
*07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	532	1	4934	2	Y	29	14	1			83
							32	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

02	5544	X	3225	-0-	-2319	-0-	357	1	2851	2	Y	15					35
							17	9									
03	6603	X	2560	-0-	-4043	-0-	294	1	2248	2	Y	16					51
							18	9									
04	6390	X	2491	-0-	-3899	-0-	175	1	2305	2	Y	10					61
							11	9									
05	6603	X	5504	-0-	-1099	-0-	556	1	4920	2	Y	25					86
							28	9									
06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	392	1	5756	2	Y	19	2	1			103
							21	9									
*07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	618	1	5729	2	Y	41	114	1			30
							45	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

02	1904	X	1346	-0-	-558	-0-	149	1	1191	2	Y	5					9
							6	9									
03	2108	X	710	-0-	-1398	-0-	82	1	624	2	Y	4					13
							4	9									
04	1650	X	1421	-0-	-229	-0-	100	1	1319	2	Y	2					15
							2	9									
05	1705	X	987	-0-	-718	-0-	100	1	883	2	Y	4					19
							4	9									
06	1440	X	1356	-0-	-84	-0-	86	1	1263	2	Y	6	12	1			13
							7	9									
07	1488	X	1295	-0-	-193	-0-	126	1	1166	2	Y	3	3	1			13
							3	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

02	4088	X	3581	-0-	-507	-0-	396	1	3166	2	Y	17					116
							19	9									
03	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-	469	1	3583	2	Y	20					136
							22	9									
04	5070	X	2646	-0-	-2424	-0-	185	1	2444	2	Y	15					151
							17	9									
05	5239	X	3576	-0-	-1663	-0-	362	1	3202	2	Y	11	116	1			46
							12	9									
06	4050	X	2674	-0-	-1376	-0-	169	1	2486	2	Y	17					63
							19	9									
*07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	486	1	4512	2	Y	23	47	1			39
							25	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
02	3668 X	2683	-0-	-985	-0-	298	1	2378	2	Y	6	9	1			6
						7	9									
03	4061 X	1738	-0-	-2323	-0-	201	1	1535	2	Y	2	6	1			2
						2	9									
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	565	1	5004	2	Y	15	10	1			5
						17	9									
06	2970 X	2316	-0-	-654	-0-	147	1	2160	2	Y	8	10	1			3
						9	9									
*07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	366	1	3398	2	Y	22	15	1			10
						24	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

02	1876 X	1210	-0-	-666	-0-	134	1	1074	2	Y	2					5
						2	9									
03	2077 X	698	-0-	-1379	-0-	81	1	617	2	Y	-0-					5
04	2010 X	1125	-0-	-885	-0-	79	1	1042	2	Y	4					9
						4	9									
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	208	1	1843	2	Y	-0-					9
06	1770 X	1573	-0-	-197	-0-	100	1	1470	2	Y	3	6	1			6
						3	9									
07	1333 X	1254	-0-	-79	-0-	122	1	1128	2	Y	4	3	1			7
						4	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

02	3108 X	2387	-0-	-721	-0-	265	1	2116	2	Y	5					51
						6	9									
03	3100 X	1312	-0-	-1788	-0-	151	1	1153	2	Y	7					58
						8	9									
04	2970 X	1238	-0-	-1732	-0-	87	1	1150	2	Y	1					59
						1	9									
05	3069 X	1755	-0-	-1314	-0-	176	1	1558	2	Y	19	46	1			32
						21	9									
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	198	1	2913	2	Y	9					41
						10	9									
07	2635 X	1888	-0-	-747	-0-	183	1	1699	2	Y	5	27	1			19
						6	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

02	532 X	496	-0-	-36	-0-	55	1	440	2	Y	1					4
						1	9									
03	558 X	239	-0-	-319	-0-	28	1	211	2	Y	-0-	3	1			1
04	553 X	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					1
05	806 X	642	-0-	-164	-0-	65	1	576	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	780 X	424	-0-	-356	-0-	27	1	394	2	Y	3					4
						3	9									
*07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	5	6	1			3
						6	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
02	9324	X	7760	-0-	-1564	-0-	857	1	6846	2	Y	52					155
							57	9									
03	10137	X	7498	-0-	-2639	-0-	862	1	6588	2	Y	44	122	1			77
							48	9									
04	9810	X	7896	-0-	-1914	-0-	552	1	7288	2	Y	51					128
							56	9									
05	10137	X	5307	-0-	-4830	-0-	537	1	4753	2	Y	15	121	1			22
							17	9									
06	8700	X	4105	-0-	-4595	-0-	261	1	3830	2	Y	13					35
							14	9									
07	8587	X	3663	-0-	-4924	-0-	353	1	3278	2	Y	29	43	1			21
							32	9									

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
02	6160	X	2287	-0-	-3873	-0-	252	1	2013	2	Y	20					83
							22	9									
03	6820	X	4737	-0-	-2083	-0-	542	1	4143	2	Y	47	65	1			65
							52	9									
04	6600	X	1166	-0-	-5434	-0-	81	1	1072	2	Y	12					77
							13	9									
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	714	1	6320	2	Y	53	73	1			57
							58	9									
06	6090	X	5457	-0-	-633	-0-	345	1	5067	2	Y	41					98
							45	9									
07	4743	X	4259	-0-	-484	-0-	411	1	3813	2	Y	32	105	1			25
							35	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	1678	-0-	-4650	-0-	186	1	1488	2	N	4					193
							4	9									
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	872	1	6666	2	N	50					243
							55	9									
04	6660	X	4263	-0-	-2397	-0-	296	1	3910	2	N	52					295
							57	9									
05	7316	X	1189	-0-	-6127	-0-	121	1	1068	2	N	-0-	196	1	44	5	55
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					55
*07	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	1051	1	9748	2	N	95	118	1			32
							105	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	2					4
							2	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					4
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	2	1			2
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	1					3
							1	9									

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					8
							7	3									
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					8
							1	3									
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	225	1	3294	2	Y	-0-					25
							1069	3									
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	261	1	3589	2	Y	-0-					25
							823	3									
04	4380	X	4191	-0-	-189	-0-	267	1	3204	2	Y	-0-					25
							720	3									
05	4526	X	2468	-0-	-2058	-0-	164	1	1857	2	Y	-0-					25
							447	3									
06	4380	X	2761	-0-	-1619	-0-	177	1	2105	2	Y	-0-					25
							479	3									
07	4526	X	2513	-0-	-2013	-0-	167	1	1913	2	Y	-0-					25
							433	3									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	322	1	4754	2	Y	63	65	2			16
							1492	3	69	9							
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	395	1	5446	2	Y	65	70	2			11
							1214	3	72	9							
04	7050	X	6594	-0-	-456	-0-	416	1	5015	2	Y	60	67	2			4
							1097	3	66	9							
05	7347	X	5246	-0-	-2101	-0-	345	1	3939	2	Y	35	35	2			4
							923	3	39	9							
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	495	1	5908	2	Y	38	35	2			7
							1306	3	42	9							
07	7347	X	5665	-0-	-1682	-0-	375	1	4308	2	Y	30	27	2			10
							949	3	33	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4980	-0-	-88	-0-	241	1	3529	2	Y	65	67	2			22
							1138	3	72	9							
03	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	290	1	3970	2	Y	65	70	2			17
							917	3	72	9							
04	5430	X	4601	-0-	-829	-0-	289	1	3465	2	Y	57	64	2			10
							784	3	63	9							
05	5611	X	4487	-0-	-1124	-0-	295	1	3345	2	Y	33	33	2			10
							811	3	36	9							
06	5430	X	4444	-0-	-986	-0-	284	1	3363	2	Y	24	22	2			12
							771	3	26	9							
07	5518	X	4576	-0-	-942	-0-	303	1	3455	2	Y	27	24	2			15
							788	3	30	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

02	3696	X	2006	-0-	-1690	-0-	94	1	1462	2	Y	18	18	2			11
							430	3	20	9							
03	4092	X	2280	-0-	-1812	-0-	120	1	1779	2	Y	19	20	2			10
							360	3	21	9							
04	3960	X	1915	-0-	-2045	-0-	114	1	1506	2	Y	15	17	2			8
							278	3	17	9							
05	3844	X	2025	-0-	-1819	-0-	126	1	1587	2	Y	-0-					8
							312	3									
06	2820	X	1671	-0-	-1149	-0-	100	1	1326	2	Y	-0-					8
							245	3									
07	2294	X	1650	-0-	-644	-0-	103	1	1306	2	Y	-0-					8
							241	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	465	1	4778	2	Y	-0-					18
							1467	3									
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	531	1	5787	2	Y	-0-					18
							1232	3									
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	360	1	3710	2	Y	-0-					18
							768	3									
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	356	1	3429	2	Y	-0-					18
							761	3									
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	586	1	6020	2	Y	61	56	2			23
							1264	3	67	9							
*07	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	552	1	5515	2	Y	61	54	2			30
							1153	3	67	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

02	7364	X	5365	-0-	-1999	-0-	167	1	3898	2	Y	18	18	2			10
							1280	3	20	9							
03	7657	X	7538	-0-	-119	-0-	176	1	5954	2	Y	24	25	2			9
							1382	3	26	9							
04	9210	X	4896	-0-	-4314	-0-	173	1	3831	2	Y	15	17	2			7
							875	3	17	9							
05	9517	X	7039	-0-	-2478	-0-	274	1	5402	2	Y	35	35	2			7
							1324	3	39	9							
06	9210	X	6579	-0-	-2631	-0-	274	1	5092	2	Y	24	22	2			9
							1187	3	26	9							
07	7533	X	6632	-0-	-901	-0-	280	1	5169	2	Y	26	24	2			11
							1154	3	29	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	89	1	1030	2	N	-0-					-0-
							122	3									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	102	1	1220	2	N	-0-					-0-
							52	3									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

02	8008	X	5287	-0-	-2721	-0-	165	1	3878	2	Y	-0-					5
							1244	3									
03	8866	X	8425	-0-	-441	-0-	198	1	6714	2	Y	-0-					5
							1513	3									
04	8580	X	7285	-0-	-1295	-0-	258	1	5750	2	Y	-0-					5
							1277	3									
05	6727	X	5796	-0-	-931	-0-	227	1	4497	2	Y	-0-					5
							1072	3									
06	8160	X	5609	-0-	-2551	-0-	233	1	4342	2	Y	47	43	2			9
							982	3	52	9							
07	8432	X	6274	-0-	-2158	-0-	264	1	4868	2	Y	57	51	2			15
							1079	3	63	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	468	1	6852	2	Y	117	119	2			42
							2217	3	129	9							
03	9889	X	9839	-0-	-50	-0-	543	1	7489	2	Y	113	126	2			29
							1683	3	124	9							
04	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	604	1	7274	2	Y	110	123	2			16
							1604	3	121	9							
05	9889	X	9574	-0-	-315	-0-	631	1	7192	2	Y	46	46	2			16
							1700	3	51	9							
06	9570	X	7668	-0-	-1902	-0-	491	1	5844	2	Y	27	25	2			18
							1303	3	30	9							
07	9889	X	8264	-0-	-1625	-0-	548	1	6285	2	Y	32	28	2			22
							1396	3	35	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

02	4928	X	43	-0-	-4885	-0-	3	1	30	2	Y	1	1	2			9
							9	3	1	9							
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					9
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					9
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					9
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					9
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	434	1	6372	2	Y	75	77	2			25
							2036	3	83	9							
03	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	560	1	7701	2	Y	81	87	2			19
							1756	3	89	9							
04	9510	X	9133	-0-	-377	-0-	577	1	6927	2	Y	73	82	2			10
							1549	3	80	9							
05	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	650	1	7382	2	Y	80	80	2			10
							1769	3	88	9							
06	9510	X	9412	-0-	-98	-0-	600	1	7130	2	Y	63	57	2			16
							1613	3	69	9							
07	9827	X	9824	-0-	-3	-0-	649	1	7424	2	Y	71	63	2			24
							1673	3	78	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6141	-0-	-887	-0-	330	1	4719	2	Y	55	56	2			25
							1031	3	61	9							
03	7781	X	7596	-0-	-185	-0-	363	1	6341	2	Y	55	60	2			20
							831	3	61	9							
04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	384	1	6724	2	Y	55	61	2			14
							803	3	61	9							
05	7781	X	7744	-0-	-37	-0-	383	1	6485	2	Y	65	65	2			14
							804	3	72	9							
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	360	1	6537	2	Y	48	44	2			18
							770	3	53	9							
07	7781	X	7380	-0-	-401	-0-	355	1	6236	2	Y	50	44	2			24
							734	3	55	9							

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	250	1	2472	2	Y	129	132	2			20
							767	3	142	9							
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	265	1	2706	2	Y	125	134	2			11
							591	3	138	9							
04	3420	X	3042	-0-	-378	-0-	233	1	2221	2	Y	103	114	2			-0-
							475	3	113	9							
05	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	259	1	2302	2	Y	109	109	2			-0-
							529	3	120	9							
06	3420	X	2771	-0-	-649	-0-	215	1	2047	2	Y	61	56	2			5
							442	3	67	9							
07	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	268	1	2486	2	Y	81	72	2			14
							535	3	89	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4810	-0-	-118	-0-	150	1	3518	2	Y	16	17	2			3
							1124	3	18	9							
03	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	114	1	3861	2	Y	16	17	2			2
							865	3	18	9							
04	5280	X	4539	-0-	-741	-0-	160	1	3573	2	Y	15	16	2			1
							789	3	17	9							
05	5456	X	4761	-0-	-695	-0-	186	1	3683	2	Y	17	17	2			1
							873	3	19	9							
06	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	196	1	3663	2	Y	12	11	2			2
							824	3	13	9							
07	5332	X	4895	-0-	-437	-0-	207	1	3794	2	Y	14	12	2			4
							879	3	15	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	360	1	3573	2	Y	169	173	2			32
							1081	3	186	9							
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	398	1	4090	2	Y	172	184	2			20
							865	3	189	9							
04	5340	X	5237	-0-	-103	-0-	402	1	3858	2	Y	162	180	2			2
							799	3	178	9							
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	457	1	4092	2	Y	177	177	2			2
							911	3	195	9							
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	422	1	4082	2	Y	131	120	2			13
							806	3	144	9							
*07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	441	1	4146	2	Y	144	128	2			29
							819	3	158	9							

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
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					-0-
							121	3									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	192	1	1927	2	Y	-0-					4
							557	3									
03	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	208	1	2154	2	Y	-0-					4
							429	3									
04	2880	X	2593	-0-	-287	-0-	206	1	1997	2	Y	-0-					4
							390	3									
05	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	230	1	2082	2	Y	-0-					4
							441	3									
06	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	185	1	1786	2	Y	59	54	2			9
							353	3	65	9							
07	2976	X	2360	-0-	-616	-0-	187	1	1757	2	Y	63	56	2			16
							347	3	69	9							

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
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	144	1	2121	2	Y	68	69	2			5
							672	3	75	9							
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	257	1	3540	2	Y	101	103	2			3
							801	3	111	9							
04	4020	X	1223	-0-	-2797	-0-	76	1	915	2	Y	26	29	2			-0-
							203	3	29	9							
05	4154	X	2866	-0-	-1288	-0-	184	1	2097	2	Y	78	78	2			-0-
							499	3	86	9							
06	4560	X	4051	-0-	-509	-0-	254	1	3026	2	Y	83	76	2			7
							680	3	91	9							
07	4712	X	2849	-0-	-1863	-0-	185	1	2121	2	Y	63	56	2			14
							474	3	69	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 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
02	4788 X	4425	-0-	-363	-0-	236	1	3376	2	Y	69	71	2			10
						737	3	76	9							
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	255	1	4464	2	Y	69	74	2			5
						583	3	76	9							
04	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	246	1	4329	2	Y	64	69	2			-0-
						516	3	70	9							
05	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	268	1	4494	2	Y	95	95	2			-0-
						863	3	105	9							
06	5130 X	4843	-0-	-287	-0-	226	1	4057	2	Y	63	58	2			5
						491	3	69	9							
07	5301 X	4860	-0-	-441	-0-	234	1	4060	2	Y	68	61	2			12
						491	3	75	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	2	Y	6	6	2			3
						354	3	7	9							
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	99	1	3850	2	Y	9	9	2			3
						263	3	10	9							
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	125	1	3170	2	Y	7	8	2			2
						227	3	8	9							
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					2
06	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					2
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					2

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 133208 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 13258

02	14B DENY	798	-0-	798	798	31	1	513	2	N	159					365
						79	3	175	9							
03	14B2 EXT	3758	-0-	3758	4556	166	1	2615	2	N	711	842	2			234
						195	3	782	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4556					N	NO RPT					234
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4556					N	NO RPT					234
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4556					N	NO RPT					234
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4556					N	NO RPT					234

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

02	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	341	1	4999	2	Y	96	98	2			23
						1610	3	106	9							
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	386	1	5284	2	Y	91	97	2			17
						1239	3	100	9							
04	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	442	1	5287	2	Y	91	101	2			7
						1214	3	100	9							
05	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	466	1	5269	2	Y	-0-					7
						1297	3									
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	427	1	5052	2	Y	-0-					7
						1176	3									
07	6758 X	6433	-0-	-325	-0-	428	1	4876	2	Y	-0-					7
						1129	3									

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
02	1428	N	1394	-0-	-34	-0-	44	1	1046	2	Y	-0-					2
							304	3									
03	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					2
							241	3									
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	51	1	1155	2	Y	-0-					2
							226	3									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	2	Y	-0-					2
							260	3									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	Y	-0-					2
							240	3									
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	2	Y	-0-					2
							267	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	76	1	1785	2	Y	28	29	2			5
							557	3	31	9							
03	2511	X	1517	-0-	-994	-0-	35	1	1202	2	Y	17	18	2			4
							261	3	19	9							
04	2430	X	1219	-0-	-1211	-0-	43	1	957	2	Y	13	15	2			2
							205	3	14	9							
05	2697	X	1978	-0-	-719	-0-	77	1	1526	2	Y	22	22	2			2
							351	3	24	9							
06	2610	X	2402	-0-	-208	-0-	99	1	1868	2	Y	25	23	2			4
							407	3	28	9							
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	139	1	2573	2	Y	38	34	2			8
							559	3	42	9							

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	260	1	3764	2	Y	-0-					27
							790	3									
03	5456	X	4850	-0-	-606	-0-	232	1	4107	2	Y	-0-					27
							511	3									
04	5280	X	5216	-0-	-64	-0-	251	1	4459	2	Y	-0-					27
							506	3									
05	5456	X	5401	-0-	-55	-0-	274	1	4560	2	Y	13	13	2			27
							553	3	14	9							
06	5160	X	4354	-0-	-806	-0-	208	1	3707	2	Y	8	7	2			28
							430	3	9	9							
*07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	304	1	5248	2	Y	12	11	2			29
							609	3	13	9							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	10423	-0-	-497	-0-	506	1	7463	2	Y	105	108	2			32
							2338	3	116	9							
03	12307	X	11307	-0-	-1000	-0-	626	1	8639	2	Y	109	117	2			24
							1922	3	120	9							
04	11910	X	9974	-0-	-1936	-0-	629	1	7584	2	Y	96	106	2			14
							1655	3	106	9							
05	12307	X	11625	-0-	-682	-0-	763	1	8702	2	Y	113	113	2			14
							2036	3	124	9							
06	11520	X	10933	-0-	-587	-0-	697	1	8320	2	Y	73	67	2			20
							1836	3	80	9							
07	11532	X	10936	-0-	-596	-0-	722	1	8302	2	Y	79	70	2			29
							1825	3	87	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	3217	-0-	-143	-0-	151	1	2322	2	Y	31	32	2			13
						710	3	34	9							
03	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	190	1	2811	2	Y	32	35	2			10
						598	3	35	9							
04	3600 X	2823	-0-	-777	-0-	166	1	2184	2	Y	25	28	2			7
						445	3	28	9							
05	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	217	1	2702	2	Y	35	35	2			7
						589	3	39	9							
06	3540 X	3106	-0-	-434	-0-	184	1	2403	2	Y	23	21	2			9
						494	3	25	9							
07	3627 X	2574	-0-	-1053	-0-	158	1	1986	2	Y	21	18	2			12
						407	3	23	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	202	1	2022	2	Y	17	17	2			7
						596	3	19	9							
03	3131 X	2938	-0-	-193	-0-	217	1	2244	2	Y	17	18	2			6
						458	3	19	9							
04	3030 X	2706	-0-	-324	-0-	214	1	2062	2	Y	15	17	2			4
						413	3	17	9							
05	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	241	1	2178	2	Y	67	67	2			4
						460	3	74	9							
06	3030 X	2614	-0-	-416	-0-	204	1	1973	2	Y	44	41	2			7
						389	3	48	9							
07	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	236	1	2219	2	Y	54	48	2			13
						438	3	59	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

02	4564 X	2911	-0-	-1653	-0-	89	1	2083	2	Y	69	71	2			26
						663	3	76	9							
03	5053 X	3613	-0-	-1440	-0-	83	1	2812	2	Y	82	88	2			20
						628	3	90	9							
04	4050 X	3685	-0-	-365	-0-	127	1	2842	2	Y	83	93	2			10
						625	3	91	9							
05	4185 X	3062	-0-	-1123	-0-	117	1	2330	2	Y	59	59	2			10
						550	3	65	9							
06	4050 X	3048	-0-	-1002	-0-	126	1	2348	2	Y	44	41	2			13
						526	3	48	9							
07	3813 X	2903	-0-	-910	-0-	121	1	2261	2	Y	45	40	2			18
						471	3	50	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6326	-0-	-254	-0-	443	1	4510	2	Y	134	137	2			67
							1226	3	147	9							
03	7285	X	6799	-0-	-486	-0-	495	1	5200	2	Y	137	147	2			57
							953	3	151	9							
04	7050	X	6189	-0-	-861	-0-	481	1	4718	2	Y	125	139	2			43
							852	3	138	9							
05	7285	X	6343	-0-	-942	-0-	519	1	4754	2	Y	129	129	2			43
							928	3	142	9							
06	7050	X	5469	-0-	-1581	-0-	432	1	4236	2	Y	30	28	2			45
							768	3	33	9							
07	7006	X	5898	-0-	-1108	-0-	478	1	4554	2	Y	35	31	2			49
							827	3	39	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

02	2968	X	2822	-0-	-146	-0-	195	1	2001	2	Y	14	14	2			5
							611	3	15	9							
03	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	253	1	2754	2	Y	16	18	2			3
							583	3	18	9							
04	3540	X	3340	-0-	-200	-0-	248	1	2537	2	Y	15	17	2			1
							538	3	17	9							
05	3658	X	3584	-0-	-74	-0-	280	1	2678	2	Y	16	16	2			1
							608	3	18	9							
06	3480	X	3318	-0-	-162	-0-	245	1	2517	2	Y	15	14	2			2
							539	3	17	9							
07	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	269	1	2678	2	Y	17	15	2			4
							571	3	19	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	2	Y	-0-					4
							466	3									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	Y	-0-					4
							364	3									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	134	1	1625	2	Y	-0-					4
							342	3									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	154	1	1764	2	Y	-0-					4
							399	3									
06	1950	N	1600	-0-	-350	-0-	103	1	1235	2	Y	-0-					4
							262	3									
*07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	175	1	2021	2	Y	-0-					4
							428	3									

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718

02	14B2	EXT	6	-0-	6	64	5	2	1	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	72	8	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	120	1	132	2	N	1					73
							1	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	80	1	196	2	N	2					75
							2	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	180	1	145	2	N	3					78
							3	9									
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	160	1	12	2	N	11					89
							12	9									
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	160	1	13	2	N	42	74	1			57
							46	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					57

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

02	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	644	1	13144	2	N	-0-					90
03	18166	X	16321	-0-	-1845	-0-	840	1	15481	2	N	-0-					90
04	15510	X	8792	-0-	-6718	-0-	588	1	8204	2	N	-0-					90
05	16027	X	10863	-0-	-5164	-0-	812	1	10051	2	N	-0-					90
06	15780	X	15142	-0-	-638	-0-	840	1	14302	2	N	-0-					90
07	16306	X	12291	-0-	-4015	-0-	784	1	11507	2	N	-0-					90

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	700	N	550	-0-	-150	-0-	40	1	510	3	N	-0-					105
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	N	9					114
							10	9									
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	51	1	777	3	N	-0-					114
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	38	1	546	3	N	-0-					114
06	870	N	546	-0-	-324	-0-	38	1	508	3	N	-0-					114
07	868	N	597	-0-	-271	-0-	38	1	559	3	N	-0-					114

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

02	2660	X	1018	-0-	-1642	-0-	73	1	943	3	N	2					173
							2	9									
03	2945	X	1314	-0-	-1631	-0-	81	1	1215	3	N	16	161	1			28
							18	9									
04	2850	X	2837	-0-	-13	-0-	173	1	2664	3	N	-0-					28
05	2945	X	809	-0-	-2136	-0-	52	1	757	3	N	-0-					28
06	1980	X	1343	-0-	-637	-0-	93	1	1250	3	N	-0-					28
07	2945	X	1363	-0-	-1582	-0-	88	1	1275	3	N	-0-					28

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	365	1	2665	3	N	-0-					94
03	3069	X	2315	-0-	-754	-0-	273	1	2027	3	N	14					108
							15	9									
04	3300	X	1722	-0-	-1578	-0-	218	1	1504	3	N	-0-					108
05	3410	X	2241	-0-	-1169	-0-	257	1	1973	3	N	10					118
							11	9									
06	3300	X	2593	-0-	-707	-0-	306	1	2267	3	N	18					136
							20	9									
*07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	420	1	3566	3	N	71					207
							78	9									

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	44	1	571	3	N	-0-					94
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	854	3	N	19					113
							21	9									
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	36	1	552	3	N	-0-					113
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	42	1	609	3	N	-0-					113
06	750	N	499	-0-	-251	-0-	35	1	464	3	N	-0-					113
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	33	1	479	3	N	29	130	1			12
							32	9									

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	234	1	3017	3	N	-0-					28
03	4526	X	3486	-0-	-1040	-0-	218	1	3258	3	N	9					37
							10	9									
04	4380	X	2999	-0-	-1381	-0-	183	1	2816	3	N	-0-					37
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	363	1	5270	3	N	13					50
							14	9									
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	352	1	4719	3	N	8					58
							9	9									
*07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	269	1	3908	3	N	9					67
							10	9									

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
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	288	1	2104	3	N	-0-					113
03	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	342	1	2536	3	N	3					116
							3	9									
04	2760	X	2592	-0-	-168	-0-	328	1	2264	3	N	-0-					116
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	403	1	3095	3	N	38					154
							42	9									
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	371	1	2752	3	N	-0-					154
*07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	329	1	2797	3	N	14	150	1			18
							15	9									

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
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	89	1	1144	3	N	-0-					94
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	150	1	2244	3	N	20					114
							22	9									
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	87	1	1343	3	N	-0-					114
*05	1364	N	852	-0-	-512	-0-	55	1	797	3	N	-0-					114
*06	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	102	1	1370	3	N	-0-					114
*07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	100	1	1454	3	N	3	94	1			23
							3	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					130
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	124	1			6

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
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	3	N	-0-					65
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	144	1	2155	3	N	-0-					65
04	3000	N	3697	-0-	697	697	226	1	3471	3	N	-0-					65
05	2686	N	1989	-0-	-697	-0-	125	1	1817	3	N	43					108
							47	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	112	1	1501	3	N	2					110
							2	9									
*07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	110	1	1603	3	N	-0-					110

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
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					81
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					81
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	-0-					81
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	N	-0-					81
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	N	-0-					81
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	-0-					81

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
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	N	-0-					126
03	1240	X	668	-0-	-572	-0-	41	1	618	3	N	8					134
							9	9									
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	3	N	-0-					134
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	995	3	N	-0-					134
06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	54	1	721	3	N	-0-					134
07	1643	X	845	-0-	-798	-0-	54	1	791	3	N	-0-					134

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
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	417	1	5367	3	N	-0-					30
03	7130	X	6551	-0-	-579	-0-	410	1	6141	3	N	-0-					30
04	6240	X	4005	-0-	-2235	-0-	245	1	3760	3	N	-0-					30
05	6448	X	6265	-0-	-183	-0-	404	1	5861	3	N	-0-					30
06	6330	X	5022	-0-	-1308	-0-	348	1	4674	3	N	-0-					30
*07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	440	1	6395	3	N	37					67
							41	9									

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
02	T. A.		2161	-0-	2161	2161	118	1	2043	3	Y	-0-					98
03	T. A.		3199	-0-	3199	5360	174	1	3025	3	Y	-0-					98
04	T. A.		2559	-0-	2559	7919	148	1	2360	3	Y	46					144
							51	9									
05	10663	X	2744	-0-	-7919	-0-	159	1	2570	3	Y	14	140	1			18
							15	9									
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	137	1	2095	3	Y	9					27
							10	9									
*07	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	3	Y	-0-					27

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
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	732	1	3192	3	Y	-0-					36
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	680	1	3467	3	Y	1					37
						1	9									
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	767	1	2176	3	Y	-0-					37
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	748	1	2833	3	Y	3					40
						3	9									
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	699	1	3152	3	Y	-0-					40
*07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	658	1	2095	3	Y	-0-					40

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
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	161	1	2782	3	Y	-0-					2
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	197	1	3424	3	Y	-0-					2
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	195	1	3116	3	Y	45					47
						50	9									
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	196	1	3170	3	Y	13	46	1			14
						14	9									
06	3510 X	2774	-0-	-736	-0-	169	1	2595	3	Y	9					23
						10	9									
07	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	155	1	2380	3	Y	-0-					23

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
02	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	277	1	4791	3	N	-0-					101
03	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	316	1	5493	3	N	-0-					101
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	346	1	5528	3	N	6					107
						7	9									
05	5766 X	5535	-0-	-231	-0-	322	1	5213	3	N	-0-					107
06	5610 X	3957	-0-	-1653	-0-	242	1	3715	3	N	-0-					107
07	6076 X	3576	-0-	-2500	-0-	219	1	3357	3	N	-0-					107

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	562	1	9736	3	Y	11					40
						12	9									
03	11129 X	10028	-0-	-1101	-0-	546	1	9482	3	Y	-0-					40
04	9660 X	9085	-0-	-575	-0-	533	1	8508	3	Y	40					80
						44	9									
05	11408 X	8913	-0-	-2495	-0-	516	1	8345	3	Y	47					127
						52	9									
06	11040 X	8559	-0-	-2481	-0-	522	1	8008	3	Y	26					153
						29	9									
07	11408 X	8691	-0-	-2717	-0-	532	1	8159	3	Y	-0-	153	1			-0-

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
02	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	553	1	9584	3	Y	-0-					10
03	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	612	1	10636	3	Y	-0-					10
04	10980 X	10867	-0-	-113	-0-	641	1	10226	3	Y	-0-					10
05	11222 X	11143	-0-	-79	-0-	647	1	10463	3	Y	30					40
						33	9									
06	10890 X	10237	-0-	-653	-0-	626	1	9611	3	Y	-0-					40
07	11253 X	10372	-0-	-881	-0-	635	1	9737	3	Y	-0-					40

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	91	1	1570	3	Y	-0-					-0-
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	117	1	2032	3	Y	-0-					-0-
04	1860 X	887	-0-	-973	-0-	52	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	160	1	2580	3	Y	2					2
						2	9									
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	164	1	2524	3	Y	-0-					2
*07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	130	1	2000	3	Y	34	6	1			30
						37	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	171	1	2966	3	Y	-0-					-0-
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	159	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	2640 X	1886	-0-	-754	-0-	111	1	1775	3	Y	-0-					-0-
05	3472 X	2923	-0-	-549	-0-	170	1	2751	3	Y	2					2
						2	9									
06	3360 X	2505	-0-	-855	-0-	153	1	2340	3	Y	11					13
						12	9									
07	3472 X	2572	-0-	-900	-0-	157	1	2415	3	Y	-0-	13	1			-0-

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2526	-0-	-778	-0-	596	1	1927	2	Y	3	11	1			8
							3	9									
03	3658	X	2604	-0-	-1054	-0-	680	1	1910	2	Y	13					21
							14	9									
04	3540	X	586	-0-	-2954	-0-	576	1	10	9	Y	9					30
05	3162	X	1613	-0-	-1549	-0-	527	1	1086	2	Y	-0-	20	1			10
06	3060	X	616	-0-	-2444	-0-	602	1	14	9	Y	13					23
07	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	692	1	1509	2	Y	7					30
							8	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	449	-0-	-1819	-0-	85	1	364	2	Y	-0-					58
03	1364	X	540	-0-	-824	-0-	127	1	413	2	Y	-0-					58
04	1320	X	92	-0-	-1228	-0-	88	1	4	9	Y	4	29	1			33
05	1364	X	447	-0-	-917	-0-	110	1	323	2	Y	13	22	1			24
							14	9									
06	690	X	173	-0-	-517	-0-	159	1	14	9	Y	13	16	1			21
07	527	X	472	-0-	-55	-0-	125	1	335	2	Y	11					32
							12	9									

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
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	346	1	1121	2	Y	23	34	1			23
							25	9									
03	1860	N	1222	-0-	-638	-0-	318	1	892	2	Y	11					34
							12	9									
04	1860	N	363	-0-	-1497	-0-	340	1	23	9	Y	21					55
05	1643	N	1163	-0-	-480	-0-	380	1	782	2	Y	1	37	1			19
							1	9									
06	1170	N	345	-0-	-825	-0-	319	1	26	9	Y	24					43
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	383	1	836	2	Y	18					61
							20	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3835	-0-	-477	-0-	724	1	3111	2	Y	-0-					143
03	4805	X	2849	-0-	-1956	-0-	667	1	2171	2	Y	10					153
							11	9									
04	4650	X	757	-0-	-3893	-0-	711	1	46	9	Y	42	76	1			119
05	4805	X	2966	-0-	-1839	-0-	733	1	2156	2	Y	70	92	1			97
							77	9									
06	4110	X	706	-0-	-3404	-0-	601	1	105	9	Y	95	95	1			97
07	4247	X	2532	-0-	-1715	-0-	657	1	1770	2	Y	95					192
							105	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
02	5880 X	4642	-0-	-1238	-0-	876	1	3766	2	Y	-0-					77
03	6510 X	4137	-0-	-2373	-0-	969	1	3157	2	Y	10					87
						11	9									
04	5460 X	706	-0-	-4754	-0-	696	1	10	9	Y	9	43	1			53
05	5642 X	3281	-0-	-2361	-0-	829	1	2441	2	Y	10	31	1			32
						11	9									
06	5460 X	645	-0-	-4815	-0-	581	1	64	9	Y	58	46	1			44
07	5146 X	2898	-0-	-2248	-0-	777	1	2092	2	Y	26					70
						29	9									

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

02	1820 N	1261	-0-	-559	-0-	238	1	1023	2	Y	-0-					59
03	1674 N	1452	-0-	-222	-0-	341	1	1111	2	Y	-0-					59
04	2070 N	273	-0-	-1797	-0-	263	1	10	9	Y	9	29	1			39
05	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	283	1	833	2	Y	29	33	1			35
						32	9									
06	1410 N	276	-0-	-1134	-0-	246	1	30	9	Y	27	30	1			32
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	273	1	734	2	Y	33					65
						36	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

02	4452 X	2919	-0-	-1533	-0-	684	1	2214	2	Y	19	25	1			16
						21	9									
03	4495 X	3304	-0-	-1191	-0-	866	1	2434	2	Y	4					20
						4	9									
04	4440 X	884	-0-	-3556	-0-	875	1	9	9	Y	8					28
05	4588 X	3050	-0-	-1538	-0-	995	1	2049	2	Y	5	22	1			11
						6	9									
06	4440 X	823	-0-	-3617	-0-	813	1	10	9	Y	9					20
07	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	952	1	2076	2	Y	8					28
						9	9									

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

02	2716 X	1756	-0-	-960	-0-	395	1	1349	2	Y	11	48	1			32
						12	9									
03	3038 X	2062	-0-	-976	-0-	528	1	1521	2	Y	12					44
						13	9									
04	2940 X	513	-0-	-2427	-0-	491	1	22	9	Y	20					64
05	3038 X	1794	-0-	-1244	-0-	568	1	1222	2	Y	4	44	1			24
						4	9									
06	2940 X	393	-0-	-2547	-0-	381	1	12	9	Y	11					35
07	2077 X	1126	-0-	-951	-0-	346	1	777	2	Y	3					38
						3	9									

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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-

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	0 W	1241	-0-	1241	9891	89	1	1030	2	N	-0-			-0-
						122	3							
03	0 W	1374	-0-	1374	11265	102	1	1220	2	N	-0-			-0-
						52	3							
04	0 W	1374	-0-	1374	12639	102	1	1220	2	N	-0-			-0-
						52	3							
05	0 W	981	-0-	981	13620	82	1	853	2	N	-0-			-0-
						46	3							
06	0 W	1148	-0-	1148	14768	91	1	1021	2	N	-0-			-0-
						36	3							
07	0 W	1097	-0-	1097	15865	90	1	969	2	N	-0-			-0-
						38	3							

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

02	672 N	665	-0-	-7	-0-	33	1	562	2	Y	-0-			-0-
						70	3							
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	42	1	671	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	879	2	Y	-0-			-0-
						42	3							
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	56	1	779	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
07	930 N	881	-0-	-49	-0-	59	1	786	2	Y	-0-			-0-
						36	3							

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (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

02	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	672	1	13904	2	N	133	181	1			131
						146	9									
03	15686 X	13022	-0-	-2664	-0-	744	1	12114	2	N	149					280
						164	9									
04	15180 X	10453	-0-	-4727	-0-	720	1	9613	2	N	109	182	1			207
						120	9									
05	16306 X	12811	-0-	-3495	-0-	744	1	11980	2	N	79	183	1			103
						87	9									
06	15780 X	12365	-0-	-3415	-0-	720	1	11566	2	N	72					175
						79	9									
07	16306 X	8373	-0-	-7933	-0-	744	1	7589	2	N	36	181	1			30
						40	9									

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

02	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	672	1	11875	2	N	39					137
						43	9									
03	17566 X	17566	-0-	-0-	-0-	744	1	16734	2	N	80					217
						88	9									
04	16500 X	16182	-0-	-318	-0-	720	1	15317	2	N	132	188	1			161
						145	9									
05	17050 X	16446	-0-	-604	-0-	744	1	15562	2	N	127	180	1			108
						140	9									
06	16500 X	14609	-0-	-1891	-0-	720	1	13777	2	N	102					210
						112	9									
07	17050 X	13653	-0-	-3397	-0-	74	1	13485	2	N	85	186	1			109
						94	9									

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	403 #	288	-0-	-115	-0-	33	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	390 #	198	-0-	-192	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	403 #	141	-0-	-262	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	9852 R	9852	-0-	-0-	-0-	622	1	9134	2	Y	87	42	1			45
						96	9									
*07	8190 R	8190	-0-	-0-	-0-	783	1	7262	2	Y	132	58	1			119
						145	9									

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175306 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 276948 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13874 PERF. 8186 - 8194

02	30016	13828	-0-	-16188	31193	641	1	10681	2	N	696	852	2			158
						1740	3	766	9							
03	33232	3109	-0-	-30123	1070	130	1	2017	2	N	721	693	2			186
						169	3	793	9							
04	32160	2988	-0-	-29172	-0-	143	1	1939	2	N	672	685	2			173
						167	3	739	9							
05	33232	2595	-0-	-30637	-0-	128	1	1648	2	N	603	673	2			103
						156	3	663	9							
06	32160	2348	-0-	-29812	-0-	111	1	1500	2	N	559	527	2			135
						122	3	615	9							
07	33232	2073	-0-	-31159	-0-	100	1	1299	2	N	514	526	2			123
						109	3	565	9							

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	1513	-0-	-2827	-0-	230	1	1181	2	N	93					382
						102	9									
03	4805	563	-0-	-4242	-0-	130	1	387	2	N	42					424
						46	9									
04	4650	94	-0-	-4556	-0-	40	1	40	2	N	13					437
						14	9									
05	3162 #	78	-0-	-3084	-0-	10	1	6	2	N	56					493
						62	9									
06	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	132	1			361
07	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					361

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

02	336 N	298	-0-	-38	-0-	286	2	12	9	N	11					174
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	343	2	7	9	N	6					180
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	N	3					183
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8					191
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	319	2	12	9	N	11					202
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	178	1			24

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					119
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	N	17					136
						19	9									
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	1	1	8			136
						1	9									
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					136

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

02	17052 X	16278	-0-	-774	-0-	1094	1	15184	2	N	-0-					-0-
03	19127 X	11740	-0-	-7387	-0-	947	1	10793	2	N	-0-					-0-
04	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	1300	1	19264	2	N	-0-					-0-
05	19127 X	17892	-0-	-1235	-0-	1399	1	16493	2	N	-0-					-0-
06	17580 X	16371	-0-	-1209	-0-	757	1	15614	2	N	-0-					-0-
07	21235 X	18800	-0-	-2435	-0-	2132	1	16668	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	2342	-0-	-66	-0-	207	1	2135	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2207	-0-	-490	-0-	204	1	2003	2	N	-0-			-0-
04	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	197	1	2508	2	N	-0-			-0-
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	262	1	3083	2	N	-0-			-0-
06	2520 X	2462	-0-	-58	-0-	114	1	2348	2	N	-0-			-0-
*07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	331	1	2587	2	N	-0-			-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

02	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	1053	1	14780	2	N	-0-			-0-
03	19344 X	16538	-0-	-2806	-0-	1131	1	15407	2	N	-0-			-0-
04	18720 X	16082	-0-	-2638	-0-	1045	1	15037	2	N	-0-			-0-
05	19344 X	16445	-0-	-2899	-0-	1286	1	15159	2	N	-0-			-0-
06	17700 X	14793	-0-	-2907	-0-	684	1	14109	2	N	-0-			-0-
07	17515 X	16318	-0-	-1197	-0-	1851	1	14467	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

02	6020 X	4440	-0-	-1580	-0-	305	1	4135	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	6013	-0-	-652	-0-	457	1	5556	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	5080	-0-	-1370	-0-	331	1	4749	2	N	-0-			-0-
05	6014 X	4654	-0-	-1360	-0-	364	1	4290	2	N	-0-			-0-
06	5820 X	5121	-0-	-699	-0-	237	1	4884	2	N	-0-			-0-
07	6014 X	4864	-0-	-1150	-0-	552	1	4312	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

02	T. A.	32607	-0-	32607	32607	2318	1	30289	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	33297	-0-	33297	65904	2679	1	30618	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	25157	-0-	25157	91061	1632	1	23525	2	N	-0-			-0-
05	112527 X	21466	-0-	-91061	-0-	1678	1	19788	2	N	-0-			-0-
06	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	527	1	10882	2	N	-0-			-0-
07	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	87	1	1948	2	N	-0-			-0-
03	2759 N	2034	-0-	-725	-0-	99	1	1935	2	N	-0-			-0-
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	151	1	2633	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2109	-0-	-154	-0-	165	1	1944	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1825	-0-	-155	-0-	84	1	1741	2	N	-0-			-0-
07	2883 N	1136	-0-	-1747	-0-	129	1	1007	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

02	14896 X	12666	-0-	-2230	-0-	12666	2			N	-0-			-0-
03	16523 X	16285	-0-	-238	-0-	16285	2			N	-0-			-0-
04	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-			-0-
05	16523 X	15666	-0-	-857	-0-	15666	2			N	-0-			-0-
06	15750 X	13854	-0-	-1896	-0-	13854	2			N	-0-			-0-
07	16709 X	15817	-0-	-892	-0-	15817	2			N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
02	2800	N	3827	-0-	1027	1027	781	1	3044	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3100	N	2498	-0-	-602	425	230	1	2268	3	N	-0-					-0-
04	3163	X	2738	-0-	-425	-0-	366	1	2365	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	1155	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	525	1	3746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	518	1	3951	2	N	-0-					-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

02	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	245	1	9152	3	N	-0-					48
03	17081	X	13785	-0-	-3296	-0-	156	1	13629	3	N	-0-					48
04	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	329	1	16872	3	N	-0-					48
05	16864	X	15929	-0-	-935	-0-	322	1	15607	3	N	-0-					48
06	15120	X	14568	-0-	-552	-0-	304	1	14264	3	N	-0-					48
07	17763	X	15336	-0-	-2427	-0-	307	1	15015	3	N	13					61
							14	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

02	DLQ G-10		18727	-0-	18727	18727	1707	1	17020	2	N	-0-					-0-
03	40759	X	22032	-0-	-18727	-0-	2327	1	19705	2	N	-0-					-0-
04	20490	X	20225	-0-	-265	-0-	1594	1	18631	2	N	-0-					-0-
05	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	979	1	20216	2	N	-0-					-0-
06	21330	X	20340	-0-	-990	-0-	1247	1	19093	2	N	-0-					-0-
07	22041	X	20225	-0-	-1816	-0-	1153	1	19072	2	N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

02	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	1329	1	16245	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	17639	X	15504	-0-	-2135	-0-	1211	1	14287	2	N	5	5	8			27
							6	9									
04	18000	X	1402	-0-	-16598	-0-	1402	1			N	-0-					27
05	19468	X	18408	-0-	-1060	-0-	1551	1	16857	2	N	-0-					27
06	18840	X	1491	-0-	-17349	-0-	1491	1			N	-0-					27
07	19468	X	17989	-0-	-1479	-0-	1444	1	16541	2	N	4	4	8			27
							4	9									

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

02	6748	X	2777	-0-	-3971	-0-	210	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	1425	-0-	-6046	-0-	111	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	102	-0-	-7128	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	4030	X	1106	-0-	-2924	-0-	93	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	167	-0-	-2803	-0-	167	1			N	-0-					-0-
07	3069	X	1146	-0-	-1923	-0-	92	1	1054	2	N	-0-					-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

02	13328	X	13050	-0-	-278	-0-	987	1	12063	2	N	-0-					-0-
03	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	1222	1	14413	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	1139	-0-	-12631	-0-	1139	1			N	-0-					-0-
05	14446	X	13109	-0-	-1337	-0-	1105	1	12004	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	841	-0-	-14279	-0-	841	1			N	-0-					-0-
07	15624	X	14250	-0-	-1374	-0-	1144	1	13106	2	N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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

02	644	#	311	-0-	-333	-0-	40	1	271	2	N	-0-					151
03	837	#	245	-0-	-592	-0-	28	1	217	2	N	-0-					151
04	780	#	177	-0-	-603	-0-	18	1	157	2	N	2					153
							2	9									
05	806	#	584	-0-	-222	-0-	31	1	532	2	N	19					172
							21	9									
06	876	R	876	-0-	-0-	-0-	153	1	723	2	N	-0-					172
07	341	#	286	-0-	-55	-0-	37	1	248	2	N	1					173
							1	9									

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ABRAXAS S. YOAKUM SWD WELL #: 1 RRCID -> 171495 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2474 - 4500

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-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

02	11768 X	11768	-0-	-0-	26816	876	1	10707	2	N	168	182	1			217
						185	9									
03	15608 X	15608	-0-	-0-	26816	1204	1	14194	2	N	191	179	1			229
						210	9									
04	15608 X	1221	-0-	-14387	12429	1004	1	217	9	N	197	190	1			236
05	15608 X	12441	-0-	-3167	9262	1030	1	11195	2	N	196	189	1			243
						216	9									
06	1388	1388	-0-	-0-	9262	1156	1	232	9	N	211	175	1	2	8	277
*07	14090	14090	-0-	-0-	9262	1114	1	12759	2	N	197	178	1			296
						217	9									

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

02	2324 #	1308	-0-	-1016	-0-	98	1	1203	2	N	6	1	8			59
						7	9									
03	2015 #	1639	-0-	-376	-0-	126	1	1491	2	N	20	10	8			69
						22	9									
04	1620 #	110	-0-	-1510	-0-	104	1	6	9	N	5					74
05	1674 #	1137	-0-	-537	-0-	95	1	1035	2	N	6					80
						7	9									
06	1590 #	102	-0-	-1488	-0-	96	1	6	9	N	5					85
07	1643 #	1036	-0-	-607	-0-	82	1	939	2	N	14					99
						15	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9886	3405	-0-	-6481	-0-	478	1	2898	2	Y	26	169	1			111
						29	9									
03	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	518	1	3277	2	Y	26					137
						29	9									
04	3900	3488	-0-	-412	-0-	483	1	2981	2	Y	22					159
						24	9									
05	3782 #	2468	-0-	-1314	-0-	352	1	2094	2	Y	20					179
						22	9									
06	3690 #	814	-0-	-2876	-0-	135	1	679	2	Y	-0-					179
07	3813 #	2503	-0-	-1310	-0-	396	1	2099	2	Y	7					186
						8	9									

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

02	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-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			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

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	4109	-0-	-7	-0-	569	1	3443	2	N	88	182	1			140
						97	9									
03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	657	1	4163	2	N	106					246
						117	9									
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	653	1	4033	2	N	56	178	1			124
						62	9									
05	4557 X	4525	-0-	-32	-0-	664	1	3815	2	N	42					166
						46	9									
06	4770 X	4664	-0-	-106	-0-	815	1	3804	2	N	41					207
						45	9									
*07	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	756	1	4007	2	N	214	175	1			246
						235	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KARIS RESOURCES, LLC 451102
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

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-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

02	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	403	1	1816	2	N	6					105
						7	9									
03	2826 R	2826	-0-	-0-	-0-	486	1	2321	2	N	17					122
						19	9									
04	3284 R	3284	-0-	-0-	-0-	540	1	2721	2	N	21					143
						23	9									
05	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	558	1	2133	2	N	19					162
						21	9									
06	2943 R	2943	-0-	-0-	-0-	540	1	2380	2	N	21					183
						23	9									
07	3379 #	2835	-0-	-544	-0-	558	1	2257	2	N	18					201
						20	9									

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (KESELING) 99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
POOL OPERATING CORPORATION 670881
GIPS, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	3052 #	2448	-0-	-604	-0-	182	1	2249	2	N	15					270
						17	9									
03	3379 #	2175	-0-	-1204	-0-	168	1	1972	2	N	32					302
						35	9									
04	3270 #	9	-0-	-3261	-0-	7	1	2	2	N	-0-					302
05	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					302
06	2610 #	2178	-0-	-432	-0-	400	1	1769	2	N	8	194	1			116
						9	9									
*07	3219 R	3219	-0-	-0-	-0-	600	1	2596	2	N	21					137
						23	9									

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

02	7140	4942	-0-	-2198	17835	4773	2	169	9	N	154	177	1			283
03	7905	5489	-0-	-2416	15419	5306	2	183	9	N	166	186	1			263
04	7650	6160	-0-	-1490	13929	5970	2	190	9	N	173	357	1			79
05	7905	5722	-0-	-2183	11746	5550	2	172	9	N	156					235
06	7650	5399	-0-	-2251	9495	5236	2	163	9	N	148	182	1			201
*07	7905	5730	-0-	-2175	7320	5589	2	141	9	N	128	174	1			155

YORKTOWN (WILCOX 10,800) 99427 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LMP KESELING WELL #: 1 RRCID -> 187004 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10665 - 10785

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

02	7084 #	5160	-0-	-1924	-0-	183	1	4942	2	N	32						102
						35	9										
03	8221	8221	-0-	-0-	-0-	310	1	7838	2	N	66						168
						73	9										
04	7770	6883	-0-	-887	-0-	240	1	6588	2	N	50	168	1				50
						55	9										
05	8411	8411	-0-	-0-	-0-	310	1	7928	2	N	157	185	1				22
						173	9										
06	7770	7596	-0-	-174	-0-	289	1	7251	2	N	51						73
						56	9										
*07	8192	8192	-0-	-0-	-0-	310	1	7828	2	N	49						122
						54	9										

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

02	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

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

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

02	29115 X	29115	-0-	-0-	B	-0-	29115	3			N	-0-		-0-
03	41539 X	41539	-0-	-0-	B	-0-	41539	3			N	-0-		-0-
04	35640 X	32243	-0-	-3397	B	-0-	32243	3			N	-0-		-0-
05	33834 X	33834	-0-	-0-	B	-0-	33834	3			N	-0-		-0-
06	40200 X	38713	-0-	-1487	B	-0-	38713	3			N	-0-		-0-
07	41540 X	36357	-0-	-5183	B	-0-	36357	3			N	-0-		-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

02	420 N	393	-0-	-27	B	-2344	52	1	341	3	N	-0-		8
03	589 N	609	-0-	20	B	-2324	40	1	569	3	N	-0-		8
04	180 N	661	-0-	481	B	-1843	61	1	600	3	N	-0-		8
05	434 N	1137	-0-	703	B	-1140	123	1	1014	3	N	-0-		8
06	600 N	407	-0-	-193	B	-1140	38	1	369	3	N	-0-		8
07	682 N	262	-0-	-420	B	-1140	18	1	244	3	N	-0-		8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

02	35885 X	35885	-0-	-0-	B	-0-	35885	3			N	-0-		-0-
03	46438 X	35814	-0-	-10624	B	-0-	35814	3			N	-0-		-0-
04	44940 X	41386	-0-	-3554	B	-0-	41386	3			N	-0-		-0-
05	41557 X	41557	-0-	-0-	B	-0-	41557	3			N	-0-		-0-
06	40050 X	35922	-0-	-4128	B	-0-	35922	3			N	-0-		-0-
07	42780 X	41364	-0-	-1416	B	-0-	41364	3			N	-0-		-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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (LULING 7270) 99432 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BOCK WELL #: 1 RRCID -> 277275 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7286 - 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
08	0	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
02	1140	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
03	3534	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			-0-
04	3420	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			-0-
05	3534	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			-0-
*06	3420	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			-0-
07	3534	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

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
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	55	1	786	2	N	6					45
							7	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1119	2	N	3					48
							3	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	N	-0-					48
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	68	1	732	2	N	23					71
							25	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	N	6					77
							7	9									
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	7					84
							8	9									

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		652	-0-	652	652	652	2			N	-0-					-0-
04	652	X	-0-	-0-	-652	-0-					N	-0-					-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	630	X	277	-0-	-353	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	651	X	120	-0-	-531	-0-	120	2			N	-0-					-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

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	2	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	405	2	N	-0-					-0-
04	300	N	88	-0-	-212	-0-	35	1	53	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

02	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	172	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	344	-0-	-2568	-0-	57	1	287	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	397	-0-	-107 B	-0-	95	1	302	2	N	-0-					-0-
03	558	X	398	-0-	-160 B	-0-	54	1	344	2	N	-0-					-0-
04	300	X	45	-0-	-255 B	-0-	18	1	27	2	N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
02	560 X	239	-0-	-321 B	-0-	57	1	182	2	N	-0-					-0-
03	620 X	416	-0-	-204 B	-0-	56	1	360	2	N	-0-					-0-
04	243 X	243	-0-	-0- B	-0-	98	1	145	2	N	-0-					-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

02	14B2 EXT	-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-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

02	448 X	396	-0-	-52 B	-0-	65	1	331	2	N	-0-					-0-
03	496 X	284	-0-	-212 B	-0-	60	1	224	2	N	-0-					-0-
04	450 X	89	-0-	-361 B	-0-	18	1	71	2	N	-0-					-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

02	3360 X	2446	-0-	-914 B	-0-	477	1	1969	2	N	-0-					34
03	3720 X	2690	-0-	-1030 B	-0-	491	1	2199	2	N	-0-					34
04	3390 X	2374	-0-	-1016 B	-0-	649	1	1725	2	N	-0-					34
05	3317 X	3106	-0-	-211 B	-0-	3102	2	4	9	N	4					38
06	2850 X	1724	-0-	-1126 B	-0-	1724	2			N	-0-					38
*07	3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	448	1	3287	2	N	-0-					38

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	847	-0-	-273	-0-	51	1	476	2	Y	291	313	1			178
							320	9									
03	1333	X	51	-0-	-1282	-0-	4	1	30	2	Y	15	132	1			61
							17	9									
04	1290	X	170	-0-	-1120	-0-	16	1	118	2	Y	33					94
							36	9									
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	48					142
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	271	332	1			81
*07	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	175	1	773	2	Y	230	169	1			142
							253	9									

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	12	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	98	1	403	2	Y	66					80
						73	9									
03	558 N	39	-0-	-519	-0-	7	1	32	2	Y	-0-	80	1			-0-
04	540 N	14	-0-	-526	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	71	1	295	2	N	-0-					11
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	51	1	230	2	N	-0-					11
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	67	1	178	2	N	-0-					11
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					11
06	270 N	135	-0-	-135	-0-	133	2	2	9	N	2					13
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	340	2	N	-0-					13

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	46	1	574	2	N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	29	1	393	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-					-0-
06	600	N	348	-0-	-252	-0-	47	1	301	2	N	-0-					-0-
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	949	2	N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

02	2548	X	1944	-0-	-604	-0-	366	1	1514	2	N	58	164	1			53
							64	9									
03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	339	1	1516	2	N	53					106
							58	9									
04	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	503	1	1337	2	N	39	126	1			19
							43	9									
05	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	1959	2	43	9	N	39					58
06	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1052	2	35	9	N	32					90
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	264	1	1939	2	N	36					126
							40	9									

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

02	1624	X	538	-0-	-1086	-0-	48	1	466	2	N	22	140	1			46
							24	9									
03	1798	X	1371	-0-	-427	-0-	101	1	1252	2	N	16					62
							18	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	149	1	2025	2	N	56					118
							62	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	13					131
06	1320	N	961	-0-	-359	-0-	124	1	803	2	N	31					162
							34	9									
07	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	67	1	655	2	N	25	159	1			28
							28	9									

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

02	0	W	1070	-0-	1070	B	4416	176	1	894	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4416																	
03	0	W	228	-0-	228	B	4644	48	1	180	2	N	-0-				-0-
04	0	W	443	-0-	443	B	5087	89	1	354	2	N	-0-				-0-
05	5087	N	-0-	-0-	-5087	B	-0-					N	-0-				-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-				-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-				-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
02	7000 N	3094	-0-	-3906 B	1320	508	1	2586	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1320														
03	4743 N	908	-0-	-3835 B	-0-	192	1	716	2	N	-0-			-0-
04	6600	2364	-0-	-4236 B	-4236	474	1	1890	2	N	-0-			-0-
05	4340	1215	-0-	-3125 B	-7361	1215	2			N	-0-			-0-
06	6600	939	-0-	-5661 B	-13022	939	2			N	-0-			-0-
07	3441	1527	-0-	-1914 B	-14936	1208	1	319	2	N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

02	7000 N	-0-	-0-	-7000 B	34464					N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34464														
03	7750 N	543	-0-	-7207 B	27257	64	1	479	2	N	-0-			23
04	7500 N	124	-0-	-7376 B	19881	15	1	109	2	N	-0-			23
05	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	12131					N	-0-			23
*06	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	4631					N	-0-			23
*07	4631 N	-0-	-0-	-4631 B	-0-					N	-0-			23

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

02	4660 R	795	-0-	-3865	-0-	795	2			N	-0-			-0-
03	3658 #	762	-0-	-2896	-0-	762	2			N	-0-			-0-
04	3540 #	454	-0-	-3086	-0-	454	2			N	-0-			-0-
05	3658 #	142	-0-	-3516	-0-	142	2			N	-0-			-0-
06	1650 #	236	-0-	-1414	-0-	236	2			N	-0-			-0-
07	868 #	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-			-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

02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	77	1	246	2	N	-0-			-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	178	1	1142	2	N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	99	1	148	2	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1061	-0-	1061	1061	1061	2			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1061					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/2015

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	94	1	300	2	N	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	124	1	798	2	N	-0-			-0-
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	82	1	122	2	N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

02	7308 X	6372	-0-	-936	-0-	1047	1	5325	2	N	-0-			-0-
03	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	2332	1	8685	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	5327	-0-	-43	-0-	1068	1	4259	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	1642	-0-	-5426	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
06	7830 X	590	-0-	-7240	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07	8091 X	815	-0-	-7276	-0-	645	1	170	2	N	-0-			-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
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	4619	X	3232	-0-	-1387	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	1703	-0-	-1657 B	-0-	332	1	1371	2	N	-0-					7
03	3720	X	3384	-0-	-336 B	-0-	600	1	2686	2	N	89					96
							98	9									
04	2970	X	795	-0-	-2175 B	-0-	217	1	578	2	N	-0-					96
05	4507	X	4507	-0-	-0- B	-0-	4485	2	22	9	N	20					116
06	3300	X	1267	-0-	-2033 B	-0-	1267	2			N	-0-					116
*07	6093	X	6093	-0-	-0- B	-0-	730	1	5359	2	N	4					120
							4	9									

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	4172	-0-	-2100 B	-0-	4127	2	45	9	N	41	71	1			50
03	7068	X	4478	-0-	-2590 B	-0-	4438	2	40	9	N	36					86
04	6840	X	3968	-0-	-2872 B	-0-	3942	2	26	9	N	24	110	1			-0-
05	5859	X	3971	-0-	-1888 B	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2179	-0-	-2291 B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4013	-0-	-606 B	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

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
02	2878	X	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	2			N	-0-					21
03	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	4014	2	11	9	N	10					31
04	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	3708	2	73	9	N	66					97
05	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	4250	2	100	9	N	91	161	1			27
06	3900	X	2099	-0-	-1801 B	-0-	2002	2	97	9	N	88					115
*07	5241	X	5241	-0-	-0- B	-0-	5149	2	92	9	N	84	162	1			37

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	3803	-0-	-1321 B	-3751	316	1	3487	2	N	-0-					44
03	5673	X	-0-	-0-	-5673 B	-3751					N	28					72
04	4440	X	3110	-0-	-1330 B	-3751	301	1	2778	2	N	28					100
							31	9									
05	4247	X	3985	-0-	-262 B	-3751	3908	2	77	9	N	70					170
06	4110	X	2243	-0-	-1867 B	-3751	2223	2	20	9	N	18					188
07	4216	X	4711	-0-	495 B	-3256	358	1	4349	2	N	4	157	1			35
							4	9									

EVANS WELL #: 1 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 #	672	-0-	-140	-0-	161	1	511	2	N	-0-			-0-
03	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	181	1	1167	2	N	-0-			-0-
04	720 #	545	-0-	-175	-0-	219	1	326	2	N	-0-			-0-
05	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
06	1290 #	648	-0-	-642	-0-	648	2			N	-0-			-0-
07	1333 #	270	-0-	-1063	-0-	270	2			N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
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
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	2	N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	697	2	N	-0-			-0-
04	510 N	135	-0-	-375	-0-	13	1	122	2	N	-0-			-0-
05	589 N	33	-0-	-556	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
06	720 N	5	-0-	-715	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	40	1	1092	2	N	-0-			-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

02	2464 N	2580	-0-	116 B	-804	2505	2	75	9	N	68	183	1			85
03	2883 N	2906	-0-	23 B	-781	2796	2	110	9	N	100					185
04	2790	2753	-0-	-37 B	-818	2650	2	103	9	N	94	175	1			104
05	2883	3272	-0-	389 B	-429	3170	2	102	9	N	93					197
06	2790	2766	-0-	-24 B	-453	2675	2	91	9	N	83	185	1			95
07	2883	2769	-0-	-114 B	-567	2682	2	87	9	N	79					174

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

02	2352 #	1362	-0-	-990 B	-21191	1282	2	80	9	N	73	150	1			85
03	2294 #	2314	-0-	20 B	-21171	2161	2	153	9	N	139	176	2			48
04	2220 #	1976	-0-	-244 B	-21415	1974	2	2	9	N	2					50
05	1767 #	1597	-0-	-170 B	-21585	1522	2	75	9	N	68					118
06	2250 #	2234	-0-	-16 B	-21601	2136	2	98	9	N	89	155	1			52
07	2325 #	2480	-0-	155 B	-21446	2385	2	95	9	N	86					138

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

02	9576 #	9050	-0-	-526	-0-	71	1	8625	2	N	322	378	1			42
						354	9									
03	10602 #	9675	-0-	-927	-0-	67	1	9177	2	N	392	373	1			61
						431	9									
04	10260 #	10029	-0-	-231	-0-	72	1	9564	2	N	357	370	1			48
						393	9									
05	10261 #	9741	-0-	-520	-0-	68	1	9278	2	N	359	364	1			43
						395	9									
06	9690 #	9071	-0-	-619	-0-	64	1	8715	2	N	265	183	1			125
						292	9									
07	10013 #	9563	-0-	-450	-0-	67	1	9169	2	N	297	366	1			56
						327	9									

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AEGEAN OIL CORP. 008529
RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
JOVIAN PETROLEUM CORPORATION 447932
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			25