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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	14B2 EXT	91	-0-	91	39990	55	2	36	9	N	33					312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39990					N	-0-					312

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	7	-0-	7	7	1 1 1 3	5 2	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
09	0 W	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A-B-R (FRIO 2800) //CONT.// 00066 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. //CONT.// 001506
BOOTH, Z. A. WELL #: 3 RRCID -> 137072 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3500 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
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-
08	558 #	287	-0-	-271	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	570 #	472	-0-	-98	-0-	472	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RAMTEX ENERGY LLC 690225
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

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									
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	419	1	3763	3	N	49					137
						54	9									
09	4110 X	3873	-0-	-237	-0-	311	1	3512	3	N	45					182
						50	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	1674 N	1574	-0-	-100 B	-0-	408	1	1101	2	N	59					89
						65	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1620 N	1129	-0-	-491 B	-0-	266	1	810	2	N	48	4	1			133
						53	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	97	1	481	2	N	-0-					48
*09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	N	-0-					48

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

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
08	1488 X	1182	-0-	-306	-0-	198	1	984	2	N	-0-					19
09	1380 X	1030	-0-	-350	-0-	94	1	936	2	N	-0-					19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
08	868 N	441	-0-	-427	-0-	50	1	384	2	N	6	2	8			192
						7	9									
09	1050 N	917	-0-	-133	-0-	50	1	856	2	N	10	5	8			197
						11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	3201 R	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					14
09	2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	23293	23293	-0-	-0-	-0-	23051	2	242	9	Y	220	177	1			227
*09	21628	21628	-0-	-0-	-0-	21509	2	119	9	Y	108	181	1			154

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

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

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

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

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
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									
08	868	#	612	-0-	-256	-0-	23	1	589	2	N	-0-					52
*09	896	#	580	-0-	-316	-0-	22	1	558	2	N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/15

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	100	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	423	-0-	-417	-0-	50	1	372	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	44015 R	44015	-0-	-0-	-0-	43560	2	455	9	N	414	373	1			41
*09	45711 R	45711	-0-	-0-	-0-	45179	2	532	9	N	484	372	1			153

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	Y	19					200
						21	9									
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	20					220
						22	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
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									
08	3100 N	5597	-0-	2497	2497	526	1	4865	2	Y	187	170	1			189
						206	9									
*09	3000 N	4155	-0-	1155	3652	406	1	3587	2	Y	147	183	1			153
						162	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

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-
08	6107	#	5870	-0-	-237	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
09	5910	#	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	150	2			N	-0-					95
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					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

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
08	1488	#	1525	-0-	37	B	-8054	255	1	1270	2	N	-0-				6
09	1440	#	1420	-0-	-20	B	-8074	129	1	1291	2	N	-0-				6

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

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
08	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	2			Y	-0-				36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				36

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

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
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-				48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	682 #	-0-	-0-	-682 B	-15275					N	-0-					46
09	660 #	661	-0-	1 B	-15274	60	1	601	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

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	0 A	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-

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

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

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
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

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

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
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			Y	-0-					30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

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
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1236	3	78	9	N	71					242
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1113	3	56	9	N	51	182	1			111

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	140	1	695	2	N	-0-					41
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	76	1	766	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18

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

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-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 3 RRCID -> 141844 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711

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

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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	4402 X	3811	-0-	-591	-0-	3788	2	23	9	N	21					255
09	4260 X	3730	-0-	-530	-0-	3690	2	40	9	N	36	177	1			114

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
08	155 X	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

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

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
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
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	Y	4					30
							4	9									
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					30

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5394	X	4864	-0-	-530	-0-	648	1	4193	2	Y	21					61
							23	9									
09	5220	X	4979	-0-	-241	-0-	655	1	4285	2	Y	35	1	1			95
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	806	1	5213	2	Y	15					44
							17	9									
09	5640	X	4552	-0-	-1088	-0-	602	1	3938	2	Y	11					55
							12	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
04	1170	X	390	-0-	-780 B	-0-	94	1	242	2	N	49	20	1			41
							54	9									
05	1209	X	340	-0-	-869 B	-0-	101	1	239	2	N	-0-					41
06	1040	X	1040	-0-	-0- B	-0-	219	1	821	2	N	-0-					41
*07	947	X	947	-0-	-0- B	-0-	446	1	501	2	N	-0-					41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
09	390	X	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1205	X	1205	-0-	-0- B	-0-	463	1	723	2	N	17	20	1			-0-
							19	9									
05	1089	X	1089	-0-	-0- B	-0-	476	1	613	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	581	-0-	-439 B	-0-	349	1	232	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	430	-0-	-996 B	-0-	202	1	228	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1165	-0-	-65 B	-0-	70	1	987	2	N	98	117	1			14
							108	9									
05	1271	X	942	-0-	-329 B	-0-	71	1	850	2	N	19					33
							21	9									
06	1230	X	335	-0-	-895 B	-0-	59	1	276	2	N	-0-					33
07	1178	X	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					33
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					33
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	20	1			120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	195	1	1686	2	N	-0-					92
*09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	524	1	2921	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
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									
08	5983 X	5569	-0-	-414	-0-	1074	1	4460	2	Y	32	18	1			113
						35	9									
09	5790 X	5514	-0-	-276	-0-	1048	1	4441	2	Y	23	98	1			38
						25	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

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									
08	2790 X	2144	-0-	-646	-0-	357	1	1484	2	Y	275	151	1			369
						303	9									
09	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	362	1	1535	2	Y	311	379	1			301
						342	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

04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	156	1	718	2	N	-0-			-0-
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	128	1	449	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	1085	N	784	-0-	-301	-0-	189	1	593	2	N	2				87
							2	9								
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	207	1	645	2	N	1				88
							1	9								

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				156
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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

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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

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
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
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	174	1			93
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	4	2	3	9	Y	3					96

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

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-
08	589 X	416	-0-	-173	-0-	32	1	384	3	N	-0-					-0-
*09	480 X	3	-0-	-477	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
*09	268 X	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	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
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-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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

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-
08	2883	#	2763	-0-	-120	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
09	2730	#	2643	-0-	-87	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-

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

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
08	2635	X	2062	-0-	-573	-0-	2030	2	32	9	N	29					193
09	2370	X	1959	-0-	-411	-0-	1931	2	28	9	N	25					218

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
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
08	3007 X	2681	-0-	-326	-0-	2633	2	48	9	N	44					169
09	2640 X	2625	-0-	-15	-0-	2571	2	54	9	N	49					218

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	2426	1	12592	2	N	102					125
						112	9									
09	10440 X	1160	-0-	-9280	-0-	329	1	795	2	N	33	32	0			126
						36	9									

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

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									
08	11253 X	3570	-0-	-7683	-0-	574	1	2977	2	N	17					166
						19	9									
09	10050 X	6223	-0-	-3827	-0-	1806	1	4364	2	N	48	27	0			187
						53	9									

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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									
08	10819	X	2906	-0-	-7913	-0-	468	1	2430	2	N	7	167	0			53
							8	9									
09	10470	X	496	-0-	-9974	-0-	138	1	333	2	N	23	23	0			53
							25	9									

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

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-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	92	1	223	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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

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									
08	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	316	1	1641	2	N	17					230
							19	9									
*09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	644	1	1555	2	N	28	188	0			70
							31	9									

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

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									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	146	1	759	2	N	4					141
							4	9									
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	292	1	707	2	N	15	5	0			151
							17	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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									
08	12462	X	9987	-0-	-2475	-0-	479	1	9417	2	N	83	171	0			100
							91	9									
*09	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	824	1	14322	2	N	179	52	0			227
							197	9									

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

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									
08	4681	X	2815	-0-	-1866	-0-	1237	1	1559	2	N	17	172	0			63
							19	9									
09	6390	X	5478	-0-	-912	-0-	1519	1	3856	2	N	94	22	0			135
							103	9									

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

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
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	499	1	629	2	N	-0-					165
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	343	1	871	2	N	11	6	0			170
							12	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130

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

ENERGYQUEST II, LLC 252020
POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610

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
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	197	1	539	2	N	-0-					36
09	720 X	608	-0-	-112	-0-	180	1	428	2	N	-0-					36

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

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									
08	19034 X	18592	-0-	-442	-0-	4915	1	13448	2	N	208	179	1			179
						229	9									
09	18420 X	15977	-0-	-2443	-0-	4663	1	11104	2	N	191	186	1			184
						210	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
08	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	2947	1	8063	2	N	63					197
						69	9									
*09	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	3169	1	7544	2	N	43					240
						47	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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                               N      -0-                                88
 09        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               88

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SIEVERS, ALVIN F.                         WELL #:    1    RRCID -> 128481  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8676 -  8686
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A-COND        -0-      -0-       -1120          -0-                               N      -0-                               217
 05        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                               N      -0-      217  1                 -0-
 06        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                               N      -0-                                -0-
 07        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 08        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 09        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N      -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N      -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N      -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N      -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N      -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N      -0-                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N      -0-                                82
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          22268                              N      -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          22268                              N      -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          22268                              N      -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          22268                              N      -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          22268                              N      -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          22268                              N      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 09 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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									
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	508	1	2624	2	N	78	188	1			40
						86	9									
09	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	548	1	1721	2	N	49					89
						54	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

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-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	90	1	656	2	Y	-0-					-0-
*09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	115	1	843	2	Y	-0-					-0-

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

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-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	2	Y	-0-					-0-
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	2	Y	-0-					-0-

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

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-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	2	Y	-0-					-0-
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	2	Y	-0-					-0-

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

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
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	188	1	1375	2	Y	-0-					40
*09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	252	1	1757	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
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									
08	5704	X	5238	-0-	-466	-0-	608	1	4456	2	Y	158	191	1			141
							174	9									
09	4980	X	2694	-0-	-2286	-0-	316	1	2317	2	Y	55					196
							61	9									

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

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-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2	Y	-0-					-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	161	1	1178	2	Y	-0-					-0-

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

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									
08	3100	N	2037	-0-	-1063	1053	244	1	1793	2	N	-0-					109
*09	3000	N	2627	-0-	-373	680	314	1	2304	2	N	8					117
							9	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
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
08	17298 #	9845	-0-	-7453	-0-	9392	2	453	9	N	412	368	1			129
09	16740 #	11181	-0-	-5559	-0-	10724	2	457	9	N	415	369	1			175

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

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
08	16833 X	13339	-0-	-3494	-0-	13056	2	283	9	N	257	371	1			82
09	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT					82

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

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
08	341 X	36	-0-	-305	-0-	36	2			N	-0-					126
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					126

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	636	1	4496	2	N	22					89
						24	9									
08	5301 X	4109	-0-	-1192	-0-	511	1	3592	2	N	5					94
						6	9									
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					94

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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							
08	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	186	1	26647	2	N	8			272
						9	9							
*09	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	186	1	26235	2	N	8			280
						9	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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	14490		14490	-0-	-0-	-0-	14481	2	9	9	N	8				290
*09	15958		15958	-0-	-0-	-0-	15951	2	7	9	N	6				296

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	1953 X	312	-0-	-1641	-0-	306	1	6	9	N	5					50
09	1890 X	1502	-0-	-388	-0-	189	1	1302	2	N	10					60
						11	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
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									
08	2108 X	319	-0-	-1789	-0-	308	1	11	9	N	10					144
09	2160 X	1999	-0-	-161	-0-	250	1	1716	2	N	30					174
						33	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			210

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

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
08	7099 X	6980	-0-	-119	-0-	6608	2	372	9	N	338				538
09	7440 X	7419	-0-	-21	-0-	7028	2	391	9	N	355	708	1		185

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

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
08	1798 N	1483	-0-	-315	-0-	1294	2	189	9	N	172				282
09	1620 N	1528	-0-	-92	-0-	1293	2	235	9	N	214	354	1		142

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
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									
08	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	677	1	8471	3	N	114					204
						125	9									
*09	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	677	1	8912	3	N	86	178	1			112
						95	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

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
08	868 N	526	-0-	-342	-0-	498	2	28	9	Y	25					234
09	930 N	387	-0-	-543	-0-	367	2	20	9	Y	18					252

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

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
08	5177 X	4467	-0-	-710	-0-	4316	2	151	9	N	137					352
09	4830 X	4361	-0-	-469	-0-	4216	2	145	9	N	132	178	1			306

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
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
08	1488 #	713	-0-	-775	-0-	20	1	693	2	N	-0-			174
09	1560 #	875	-0-	-685	-0-	20	1	851	2	N	4			178
						4	9							

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
09	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

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

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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
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-
08	4403	6298	-0-	1895 B	1230	372	1	5926	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1230														
09	4175	6525	-0-	2350 B	3580	360	1	6165	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
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-
08	3849 R	4426	-0-	577 B	-0-	372	1	4054	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	3000 N	4209	-0-	1209 B	1209	360	1	3849	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66

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
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	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

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-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/15

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
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
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18217					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18217					N	NO RPT					-0-

SCHIRMER, HENRY WELL #: 22 RRCID -> 274973 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5710 - 5719

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	265	1			55
08	DLQ G-10	699	-0-	699	699	406	1	293	9	N	266	261	1			60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	699					N	NO RPT					60

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2	N	-0-			-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2	N	-0-			-0-

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	69	-0-	69	69	10	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69					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

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-
08	2635 N	2500	-0-	-135	-0-	2500	2	N	-0-			-0-
09	2490 N	2421	-0-	-69	-0-	2421	2	N	-0-			-0-

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
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-
08	2573 #	2219	-0-	-354	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	2490 #	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	5	-0-	5	4567	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	2000 N	10	-0-	-1990	2577	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2577					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	7	-0-	7	30380	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	0	W	18	-0-	18	30398	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30398					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

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	1240	-0-	1240	44981	25	1	1215	3	N	-0-					-0-
08	0	W	5	-0-	5	44986	5	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	44986					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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	775 N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	3	Y	-0-							-0-
08	DLQ G-10	165	-0-	165	165	10	1	155	3	Y	-0-							-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	165					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

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	9745	-0-	9745 B	43857	9699	2	46	9	N	42	180	1					64
08	0	10958	-0-	10958 B	54815	10907	2	51	9	N	46							110
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				54815														
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	54815					N	NO RPT							110

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
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	9123	-0-	9123 B	170720	9105	2	18	9	N	16					62
08	0	13805	-0-	13805 B	184525	13764	2	41	9	N	37					99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 184525																
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	184525					N	NO RPT					99

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	17686 R	17686	-0-	-0-	-0-	2073	1	15613	3	N	-0-					6
*09	15725 R	15725	-0-	-0-	-0-	1388	1	14337	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

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
08	10044 #	9754	-0-	-290	-0-	60	1	9694	3	N	-0-					6
09	9660 #	9188	-0-	-472	-0-	59	1	9129	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
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-
08	2728	X	2023	-0-	-705	-0-	67	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2221	-0-	-629	-0-	75	1	2146	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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
08	4991 #	3899	-0-	-1092	-0-	3891 2	8 9	N	7			100
09	4410 #	4113	-0-	-297	-0-	4110 2	3 9	N	3			103

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132	1	36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

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

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-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ELS, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 076174 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3380	X	2627	-0-	-753	-0-	2538	2	89	9	N	81					93
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					93

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	8790 #	8031	-0-	-759	-0-	1470	1	6352	2	N	190	183	1			113
						209	9									
05	8525 #	7881	-0-	-644	-0-	1519	1	6194	2	N	153	158	1			108
						168	9									
06	8280 #	7822	-0-	-458	-0-	1470	1	6231	2	N	110					218
						121	9									
07	9020 R	9020	-0-	-0-	-0-	1519	1	7401	2	N	91	183	1			126
						100	9									
08	8556 #	7482	-0-	-1074	-0-	1519	1	5841	2	N	111					237
						122	9									
09	8040 #	7067	-0-	-973	-0-	1470	1	5494	2	N	94	178	1			153
						103	9									

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	1085 #	947	-0-	-138	-0-	932	2	15	9	Y	14					50
09	DLQ G-10	900	-0-	900	900	886	2	14	9	Y	13					63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1395 N	675	-0-	-720	-0-	675	2	N	-0-			7
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	930	X	586	-0-	-344	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	900	X	519	-0-	-381	-0-	519	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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					100

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

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
08	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	587	2	9	9	N	8				124
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT				124

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DORNBURG UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2232	N	260	-0-	-1972	-0-	210	1	50	9	N	45					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

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
08	496	X	395	-0-	-101	-0-	120	2	275	9	N	250	326	1			22
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					22

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

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-
08	248	X	103	-0-	-145	B	-0-	103	2			N	-0-				-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	260	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	312	1	403	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

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	38729	38729	-0-	-0-	415958	36618	2	2111	9	N	1919	2210	1			213
*08	39501	39501	-0-	-0-	415958	37554	2	1947	9	N	1770	1557	1			426
09	33450	NO RPT	-0-	-33450	382508					N	NO RPT					426

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	694	1	6878	2	N	-0-					422
*09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	708	1	6807	2	N	-0-					422

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
08	3472 #	3102	-0-	-370	-0-	616	1	2322	2	N	149	186	1			180
						164	9									
09	3360 #	2319	-0-	-1041	-0-	199	1	1984	2	N	124	189	1			115
						136	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1736 N	826	-0-	-910 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	742				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT					-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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GCER ONSHORE, LLC 298385
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4553	2	92	9	Y	84	24	1			145
*09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4532	2	105	9	Y	95	24	1			216

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

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
08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10265	2	188	9	Y	171	226	1			23
*09	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	9916	2	215	9	Y	195	53	1			165

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

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
08	8711	X	8004	-0-	-707	-0-	7843	2	161	9	Y	146	217	1			146
09	8430	X	7690	-0-	-740	-0-	7583	2	107	9	Y	97	40	1			203

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

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
08	11780	X	11619	-0-	-161	-0-	11347	2	272	9	Y	247	419	1			201
09	12810	X	11161	-0-	-1649	-0-	10877	2	284	9	Y	258	239	1			220

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

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	12740	-0-	-1117	-0-	952	1	11587	2	N	183	193	1			165
							201	9									
*08	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	969	1	11983	2	N	207	187	1			185
							228	9									
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4843	-0-	-489	-0-	363	1	4419	2	N	55	180	1			187
							61	9									
*08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	371	1	4591	2	N	61					248
							67	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					248

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
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	8484	-0-	-537	-0-	637	1	7753	2	N	85					299
							94	9									
*08	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	637	1	7883	2	N	89	189	1			199
							98	9									
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					199

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
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	4238	-0-	-133	-0-	317	1	3863	2	N	53					197
							58	9									
*08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	313	1	3866	2	N	55	187	1			65
							61	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					65

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
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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	96	1	1171	2	N	32					214
							35	9									
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	91	1	1129	2	N	1	182	1			33
							1	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					267
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

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									
08	6200	X	5494	-0-	-706	-0-	203	1	5206	2	N	77					167
							85	9									
09	6000	X	5660	-0-	-340	-0-	216	1	5324	2	N	109	182	1			94
							120	9									

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

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									
08	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	628	1	4573	2	N	46					252
							51	9									
09	5070	X	4699	-0-	-371	-0-	330	1	4317	2	N	47					299
							52	9									

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - P/A 08/13/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	42359	X	42359	-0-	-0-	-0-	527	1	41385	2	N	406	774	1			97
							447	9									
*09	37726	X	37726	-0-	-0-	-0-	510	1	36775	2	N	401	191	1			307
							441	9									

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

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
08	3193	X	1239	-0-	-1954	-0-	527	1	712	2	N	-0-					160
09	3090	X	1764	-0-	-1326	-0-	510	1	1254	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	570	N	171	-0-	-399	-0-	24	1	146	2	Y	1					4
							1	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	220	1	351	3	Y	10					95
							11	9									
09	540	N	410	-0-	-130	-0-	130	1	261	3	Y	17					112
							19	9									

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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

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									
08	279	X	222	-0-	-57	-0-	26	1	190	3	N	5					151
							6	9									
09	270	X	238	-0-	-32	-0-	58	1	172	3	N	7					158
							8	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

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
08	3015	N	2949	-0-	-66	-0-	388	1	2561	2	Y	-0-					67
*09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	331	1	2504	2	Y	-0-					67

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19

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

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
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					22
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					22

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
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
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					190

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	403	1	2661	2	N	-0-			-0-
*09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	375	1	2829	2	N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

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

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
08	1860 X	248	-0-	-1612	-0-	33	1	215	2	N	-0-			50
*09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	323	1	2439	2	N	-0-			50

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

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
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			78
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	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
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									
08	1519 N	238	-0-	-1281	-0-	15	1	223	2	N	-0-					169
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					169

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

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	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

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									
08	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	442	1	13388	3	Y	83					219
						91	9									
09	16830 X	13330	-0-	-3500	-0-	550	1	12688	3	Y	84	188	1			115
						92	9									

HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

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-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
08	13981 X	13669	-0-	-312	-0-	432	1	13080	3	Y	143					220
						157	9									
09	13530 X	10657	-0-	-2873	-0-	438	1	10111	3	Y	98	183	1			135
						108	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
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									
08	6603	X	5756	-0-	-847	-0-	182	1	5522	3	N	47					214
							52	9									
09	6120	X	5555	-0-	-565	-0-	229	1	5284	3	N	38	167	1			85
							42	9									

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

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									
08	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	93	1	2832	3	Y	82	192	1			73
							90	9									
09	3030	X	2638	-0-	-392	-0-	106	1	2447	3	Y	77					150
							85	9									

GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

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-
08	682	N	218	-0-	-464	-0-	7	1	207	3	Y	4					4
							4	9									
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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
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
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2325	2	39	9	N	35					170
*09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2060	2	59	9	N	54	181	1			43

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					52
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	822	3	96	9	N	87	189	1			85
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	526	3	35	9	N	32					117

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					214
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					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

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									
08	3038 X	1529	-0-	-1509	-0-	415	1	1114	2	N	-0-					89
09	2940 X	98	-0-	-2842	-0-	42	1	56	2	N	-0-					89

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	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
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-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
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-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	814	3	Y	-0-			-0-
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	948	3	Y	-0-			-0-

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

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-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	67	1	1066	3	Y	-0-			-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	11	1	657	3	Y	-0-			-0-

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

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-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-			-0-
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	3	N	-0-			-0-

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

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-
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	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

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-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

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-
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	-0-			-0-
09	1110	X	598	-0-	-512	-0-	10	1	588	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
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-
08	1984	X	1734	-0-	-250	-0-	107	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	34	1	1856	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	7750	X	5071	-0-	-2679	-0-	319	1	4752	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6998	-0-	-52	-0-	129	1	6869	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-

B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	4	1	197	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	10	1	560	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-			-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	Y	-0-			-0-

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

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-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-			-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	5	1	280	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-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

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
08	868 N	693	-0-	-175	-0-	461	2	232	9	N	211	181	1			53
09	960 N	595	-0-	-365	-0-	371	2	224	9	N	204	189	1			68

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

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
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	N	10					77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

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
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	N	15					142
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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

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
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	648	2	198	9	Y	180	172	1			74
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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

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
*08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1410	2	11	9	Y	10					113
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	715	-0-	-401	-0-	532	2	183	9	Y	166	166	1			14
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	540	2	183	9	Y	166	166	1			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

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
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					151
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	N	807	-0-	-185	-0-	805	2	2	9	N	2	143	1			21
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	15					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	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
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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	157	1	1858	2	N	-0-					61
07	2635	N	1965	-0-	-670	-0-	167	1	1798	2	N	-0-					61
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	167	1	1634	2	N	-0-					61
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	146	1	1777	2	N	-0-					61

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

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	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	401	1	1427	2	N	10					86
							11	9									
07	2418	X	1391	-0-	-1027	-0-	253	1	1127	2	N	10					96
							11	9									
08	2418	X	1687	-0-	-731	-0-	296	1	1377	2	N	13					109
							14	9									
09	2340	X	1591	-0-	-749	-0-	296	1	1282	2	N	12					121
							13	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	4711		4711	-0-	-0-	8310	4665	2	46	9	N	42	190	1			98
*08	4322		4322	-0-	-0-	8310	4289	2	33	9	N	30					128
09	1050		NO RPT	-0-	-1050	7260					N	NO RPT					128

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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

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									
08	5301	X	3473	-0-	-1828	-0-	702	1	2593	2	N	162	359	1			73
							178	9									
09	5130	X	3974	-0-	-1156	-0-	1331	1	2461	2	N	165	178	1			60
							182	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

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
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5					198
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					198

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A	COND	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	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

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
08	403 #	-0-	-0-	-403	B	-18301					N	-0-				16
09	390 #	-0-	-0-	-390	B	-18691					N	-0-				16

EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208					N	-0-				16
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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	853 X	853	-0-	-0-	-0-	832	2	21	9	N	19					117
*08	1178 X	978	-0-	-200	-0-	957	2	21	9	N	19					136
09	1140 X	884	-0-	-256	-0-	861	2	23	9	N	21					157

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
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									
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	118	1	1775	2	Y	37					223
						41	9									
09	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	121	1	1805	2	Y	61	164	1			120
						67	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
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-
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	237	1	3579	2	Y	7					7
						8	9									
09	5010 X	3361	-0-	-1649	-0-	211	1	3132	2	Y	16	13	1			10
						18	9									

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	744 #	694	-0-	-50	-0-	310	1	384	2	N	-0-					-0-
*09	918 R	918	-0-	-0-	-0-	300	1	618	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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

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
08	527 X	78	-0-	-449	-0-	60	1	18	2	N	-0-					142
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					142

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
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
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									
08	806	N	552	-0-	-254	-0-	310	1	242	2	N	-0-					28
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	300	1	358	2	N	-0-					28

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
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
08	1116	X	1085	-0-	-31	-0-	310	1	775	2	N	-0-					42
*09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	300	1	847	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
08	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	378	1	3320	2	N	241	176	1			170
							265	9									
09	4140	X	3614	-0-	-526	-0-	365	1	3026	2	N	203	174	1			199
							223	9									

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	680	1	10075	2	Y	176	183	1			207
							194	9									
*09	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	726	1	9552	2	Y	202	181	1			228
							222	9									

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

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-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	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

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
08	824	X	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9					190
*09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	718	2	43	9	N	39	208	1			21

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

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

04	2070	#	536	-0-	-1534	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	100798 X	20437	-0-	-80361	-0-	19430	2	1007	9	N	915	818	1			398
*08	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	16063	2	542	9	N	493	610	1			281
09	22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					N	NO RPT					281

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	222897 X	40739	-0-	-182158	-0-	39132	2	1607	9	N	1461	1279	1			570
08	41137 X	40007	-0-	-1130	-0-	38441	2	1566	9	N	1424	1496	1			498
09	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					N	NO RPT					498

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1902	2	94	9	N	85	173	1			199
*08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1968	2	90	9	N	82	186	1			95
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					95

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					405
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					418
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					418

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	8506	8506	-0-	-0-	53384	210	1	7985	2	N	283	434	1			119
						311	9									
*09	20318	20318	-0-	-0-	53384	450	1	19332	2	N	487	386	1			220
						536	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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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
08	651 #	539	-0-	-112	-0-	157	1	382	2	N	-0-					29
09	630 #	276	-0-	-354	-0-	84	1	188	2	N	4					33
						4	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

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									
08	3565 #	2457	-0-	-1108	-0-	215	1	2230	2	N	11	159	1			99
						12	9									
09	3840 #	3072	-0-	-768	-0-	204	1	2815	2	N	48					147
						53	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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									
08	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1237	1	8004	2	N	1					32
						1	9									
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					32

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5766	X	3195	-0-	-2571	-0-	606	1	2552	2	N	34					128
							37	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					128

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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

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									
08	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	432	1	1888	2	Y	-0-					74
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					74

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

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									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	196	1	856	2	Y	-0-					31
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					31

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	5953	-0-	-247	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
08	6510	5981	-0-	-529	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
*09	6885	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (3750) 15731 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112

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

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-
08	2852	X	2480	-0-	-372	B	-59570	151	1	2329	3	N	-0-				-0-
09	2400	N	4830	-0-	2430	B	-57140	86	1	4744	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3157	2	59	9	Y	54	177	1			42
09	3570 X	3067	-0-	-503	-0-	2989	2	78	9	Y	71					113

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

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									
08	5797 X	3041	-0-	-2756	-0-	221	1	2784	2	N	33					190
						36	9									
09	5610 X	3218	-0-	-2392	-0-	267	1	2926	2	N	23					213
						25	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT	-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					101
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	N	5					106

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

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
08	4433 #	3112	-0-	-1321	-0-	3098	2	14	9	N	13					164
09	3270 #	143	-0-	-3127	-0-	143	2			N	-0-					164

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
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									
08	4030 #	1103	-0-	-2927	-0-	228	1	841	2	N	31					51
						34	9									
09	3600 #	1542	-0-	-2058	-0-	521	1	964	2	N	52					103
						57	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					672
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					672
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	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

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	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					64
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					64
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	86	3	6	9	N	5					69

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

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							
08	8990	X	1895	-0-	-7095	-0-	317	1	1578	2	N	-0-					170
09	8700	X	7716	-0-	-984	-0-	1312	1	6350	2	N	49					219
							54	9									

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

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							
08	2449	N	641	-0-	-1808	-0-	69	1	572	2	N	-0-					385
*09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	289	1	2607	2	N	66					451
							73	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

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
08	2790	X	1485	-0-	-1305	-0-	1449	2	36	9	N	33					248
*09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3991	2	108	9	N	98	173	1			173

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3599	2	52	9	N	47					188
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					188

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

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
08	1364 X	906	-0-	-458	-0-	881	2	25	9	N	23					502
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					502

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

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									
08	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	558	1	12590	2	N	83	178	1			59
						91	9									
*09	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	540	1	11508	2	N	63					122
						69	9									

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5580	X	4436	-0-	-1144	-0-	338	1	4070	2	N	25					175
							28	9									
09	5400	X	4362	-0-	-1038	-0-	325	1	4007	2	N	27					202
							30	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

*04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3423	2	25	9	Y	23					23
*05	6758	X	6399	-0-	-359	-0-	6342	2	57	9	Y	52					75
*06	6540	X	3146	-0-	-3394	-0-	3115	2	31	9	Y	28					103
*07	5115	X	176	-0-	-4939	-0-	109	2	67	9	Y	61	163	1			1
*08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2771	2	188	9	Y	171	172	1			-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

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	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	616	1	8270	3	N	95	179	1			60
							105	9									
08	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	682	1	9075	3	N	76					136
							84	9									
09	6900	X	3551	-0-	-3349	-0-	331	1	3161	3	N	54	177	1			13
							59	9									

MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

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	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	N	-0-					167
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	N	31	173	1			25
						34	9									
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	12	1	294	3	N	15					40
						17	9									

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TRIDENT CORPORATION //CONT.// 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
08	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	75	1	1073	2	N	-0-			87
09	1440 N	1069	-0-	-371	-0-	59	1	1010	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	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

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	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-						259
*08	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-						259
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT						259

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

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	12384	-0-	-14772	B	-0-	11870	2	514	9	N	467	555	1				277
*08	8910 X	8910	-0-	-0-	B	-0-	8501	2	409	9	N	372	369	1				280
09	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	B	-0-					N	NO RPT						280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4001	2	75	9	N	68	193	1			130
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					130

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7098	2	141	9	Y	128					149
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					149

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

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									
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	158	1	2286	2	N	16					182
						18	9									
*09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	221	1	3244	2	N	20	175	1			27
						22	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	951	2	19	9	Y	17					17
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					17

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

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

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZEPHYR WELL #: 1 RRCID -> 274971 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5193 - 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
08	62	X	47	-0-	-15	-0-	40	1	7	9	N	6					130
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					130

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CLAYTON (SLICK 6450)            //CONT.//   18765 666   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: LIVE OAK
  GREATER SOONER HOLDINGS, INC.   //CONT.// 329575
    MATKIN, W. C. ESTATE - WN         WELL #:    2    RRCID -> 153670  COMPL. DATE 03/01/1995  TOTAL DEPTH  6600 PERF. 6492 -  6502
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                38
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                38
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                38
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                38
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                38
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                38

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  KENNE EXPLORATION, INC.                   456420
    DOROTHY NICHOLSON UNIT II         WELL #:         RRCID -> 148323  COMPL. DATE 01/25/1994  TOTAL DEPTH  8021 PERF. 6453 -  6463
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                33
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                33
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                33
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                33
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                33
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                33
                  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 08     1574 R      1574     -0-        -0-           -0-        1522  2       52  9   N       47      165  1                    49
*09     1509 R      1509     -0-        -0-           -0-        1472  2       37  9   N       34                                83

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  INLAND OCEAN, INC.                        424607
    NELSON                            WELL #:         RRCID -> 234239  COMPL. DATE 12/17/2007  TOTAL DEPTH  7121 PERF. 6876 -  6878
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    NELSON                            WELL #:    2    RRCID -> 241153  COMPL. DATE 07/28/2008  TOTAL DEPTH  8671 PERF. 8530 -  8540
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
                  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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3					3
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	Y	5					5
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3348 X	3316	-0-	-32	-0-	3316	2			N	-0-					21
*09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3242	2	31	9	N	28					49

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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

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	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) //CONT.// 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

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

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	1829 #	1280	-0-	-549	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1590 #	1155	-0-	-435	-0-	1155	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4065	-0-	-555	-0-	4065	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*09	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
08	155 #	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	N	-0-			-0-
*09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	6355 #	4630	-0-	-1725	-0-	4618	2	12	9	N	11					186
09	5340 #	4898	-0-	-442	-0-	4888	2	10	9	N	9	171	1			24

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

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-
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	1488 X	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1440 X	1158	-0-	-282	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

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

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

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-
08	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	4929 #	2133	-0-	-2796	-0-	94	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	4770 #	1818	-0-	-2952	-0-	90	1	1728	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

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

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

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	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-280					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

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-
08	217	#	77	-0-	-140	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	6			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

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
08	2542 X	1494	-0-	-1048	-0-	1494	2			N	-0-					237
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					237

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

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
08	2201 X	1913	-0-	-288	-0-	1893	2	20	9	N	18					296
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					296

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247

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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	1125 8	1 9	5138	2	N	7					98
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	1241 127	1 9	4677	2	N	115	108	1			105
06	4620	X	3935	-0-	-685	-0-	838 1	1 9	3096	2	N	1					106
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	828 10	1 9	4884	2	N	9					115
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	2					117
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					117

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
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
08	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					19
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	992	N	207	-0-	-785	-0-	207	2			N	-0-					42
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	2015	X	228	-0-	-1787	-0-	92	1	136	2	N	-0-					137
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					137

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
08	2263	X	342	-0-	-1921	-0-	342	2			N	-0-					18
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					18

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	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

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	89	-0-	-97	-0-	85	2	4	9	N	4					125
08	186	X	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					125
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUSHELL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	360 X	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	930 X	620	-0-	-310 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	484	534	1			122
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	DLQ G-10	1305	-0-	1305	1305	1305	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1305				N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) //CONT.// 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	68	1	658	2	N	-0-				201
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	551	2	N	15				216
							17	9								

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-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

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
08	2170	N	2139	-0-	-31	B	-0-	2125	2	14	9	N	13					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					35

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

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
08	1891	N	2015	-0-	124	B	-51714	2001	2	14	9	N	13					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-51714					N	NO RPT					39

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

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
08	899	N	803	-0-	-96	B	-17368	767	2	36	9	N	33					216
09	720	N	335	-0-	-385	B	-17368	280	2	55	9	N	50	32	1			234

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
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
08	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					77
09	990	N	522	-0-	-468 B	-0-	487	2	35	9	N	32	32	1			77

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

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
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	773	2	28	9	N	25					119
*09	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	890	2	53	9	N	48	32	1			135

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

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
08	1209	N	1079	-0-	-130 B	-0-	1076	2	3	9	N	3					226
*09	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1083	2	37	9	N	34	32	1			228

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2447	2	224	9	N	204	188	1			223
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					223

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.)//CONT.// 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CB ENERGY, LLC //CONT.// 119856
PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2206	2	53	9	N	48	188	1			345
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					345

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

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-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	5			N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-

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

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

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-
08	5022 X	4431	-0-	-591 B	-0-	1035	1	3396	3	Y	-0-					-0-
09	4860 X	4268	-0-	-592 B	-0-	1017	1	3251	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

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
08	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1					2
09	1980 X	1116	-0-	-864	-0-	1116	2			N	-0-					2

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

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-
08	2046 N	1536	-0-	-510	-0-	359	1	1177	3	Y	-0-					-0-
09	2010 N	1099	-0-	-911	-0-	262	1	837	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	312	1	1588	2	N	125					295
						138	9									
09	1770 X	1321	-0-	-449	-0-	178	1	1058	2	N	77	182	1			190
						85	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

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									
08	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	1406	1	4613	3	Y	247	179	1			366
						272	9									
*09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	1081	1	3454	3	Y	184	358	1			192
						202	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

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
08	DLQ G-10	35420	-0-	35420	35420	35213	2	207	9	N	188	178	1			165
09	DLQ G-10	33163	-0-	33163	68583	32974	2	189	9	N	172	178	1			159

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	3131 #	1400	-0-	-1731	-0-	150	1	1230	3	N	18					184
						20	9									
09	3030 #	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					184

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

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									
08	3906 X	2594	-0-	-1312	-0-	404	1	2179	2	N	10					88
						11	9									
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					88

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	449	1	2420	2	N	76					194
						84	9									
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					194

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

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	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	899	1	124	9	N	113	166	1			81
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	476	1	155	2	N	73					154
						80	9									
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					154

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

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									
08	7564 X	6287	-0-	-1277	-0-	1711	1	4459	2	N	106					149
						117	9									
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					149

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

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	31					128
08	1426 X	1249	-0-	-177	-0-	513	1	477	2	N	235					363
						259	9									
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					363

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1581	N	63	-0-	-1518	-0-	13	1	33	2	N	15					69
							17	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					69

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	2387	X	488	-0-	-1899	-0-	488	2			N	-0-					178
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	31310	X	24445	-0-	-6865 B	-0-	797	1	16819	3	N	6208	6049	1			643
							6829	9									
09	26310	X	22046	-0-	-4264 B	-0-	241	1	15323	3	N	5893	6235	1			301
							6482	9									

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

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									
08	10447	X	10397	-0-	-50 B	-0-	152	1	9029	2	N	1105	1273	1			107
							1216	9									
09	10650	X	10129	-0-	-521 B	-0-	249	1	8381	2	N	1363	1087	1			383
							1499	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

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
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
09	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					476

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

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									
08	8339	X	7117	-0-	-1222 B	-0-	96	1	4796	2	N	2023	2011	1			392
							2225	9									
09	7410	X	6116	-0-	-1294 B	-0-	31	1	4740	2	N	1223	1283	1			332
							1345	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4495	X	3708	-0-	-787 B	-255691	489	1	2595	2	N	567	541	1			145
							624	9									
09	4350	X	3570	-0-	-780 B	-255691	230	1	2498	2	N	765	732	1			178
							842	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

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									
08	4836	X	4268	-0-	-568 B	-0-	5	1	3508	2	N	686	686	1			192
							755	9									
09	4470	X	3896	-0-	-574 B	-0-	6	1	3251	2	N	581	549	1			224
							639	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

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
08	3286	X	1455	-0-	-1831 B	-0-	86	1	741	2	N	571	535	1			148
							628	9									
09	3630	X	1907	-0-	-1723 B	-0-	114	1	1361	2	N	393	360	1			181
							432	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

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									
08	17453	X	15922	-0-	-1531 B	-0-	500	1	12665	2	N	2506	2347	1			293
							2757	9									
09	16890	X	14396	-0-	-2494 B	-0-	495	1	11815	2	N	1896	2030	1			159
							2086	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2139	X	1112	-0-	-1027 B	-0-	13	1	674	3	N	386	362	1			330
							425	9									
09	2070	X	1356	-0-	-714 B	-0-	42	1	969	3	N	314	362	1			282
							345	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

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									
08	17174	X	13201	-0-	-3973 B	-0-	596	1	8815	3	N	3445	178	0	3112	1	431
							3790	9									
09	15360	X	11807	-0-	-3553 B	-0-	608	1	8112	3	N	2806	3067	1			170
							3087	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

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
08	1178	X	167	-0-	-1011 B	-0-	167	1			N	-0-					105
09	1140	X	11	-0-	-1129 B	-0-	11	2			N	-0-					105

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

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
08	17260	X	17260	-0-	-0- B	-0-	13346	2	3914	9	N	3558	3492	1			483
*09	15688	X	15688	-0-	-0- B	-0-	4	1	12371	2	N	3012	3126	1			369
							3313	9									

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

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									
08	18259	X	14707	-0-	-3552 B	-0-	369	1	12526	2	N	1647	1763	1			80
							1812	9									
09	17130	X	13971	-0-	-3159 B	-0-	541	1	11250	2	N	1982	1823	1			239
							2180	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
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									
08	8649	X	7145	-0-	-1504 B	-0-	331	1	6096	2	N	653	546	1			518
							718	9									
09	8280	X	6809	-0-	-1471 B	-0-	391	1	5723	2	N	632	730	1			420
							695	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

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									
08	1922	X	1199	-0-	-723 B	-0-	611	1	185	2	N	366	361	1			109
							403	9									
09	1500	X	299	-0-	-1201 B	-0-	299	1			N	-0-					109

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

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									
*08	12121	X	-0-	-0-	-12121 B	-0-					N	276	360	1			483
09	11730	X	7982	-0-	-3748 B	-0-	243	1	6530	3	N	1099	1263	1			319
							1209	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

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									
08	15562	X	10499	-0-	-5063 B	-0-	210	1	8855	3	N	1304	1283	1			210
							1434	9									
09	13260	X	8639	-0-	-4621 B	-0-	248	1	6990	3	N	1274	1292	1			192
							1401	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
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									
08	13485 X	11001	-0-	-2484 B	-0-	174	1	9846	2	N	892	918	1			340
						981	9									
09	12720 X	10267	-0-	-2453 B	-0-	41	1	9223	2	N	912	923	1			329
						1003	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570

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									
08	10075 X	8239	-0-	-1836 B	-0-	641	1	5815	2	N	1621	1646	1			380
						1783	9									
09	9300 X	7601	-0-	-1699 B	-0-	565	1	5492	2	N	1404	1446	1			338
						1544	9									

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

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									
08	8990 X	6734	-0-	-2256 B	-0-	5529	2	1205	9	N	1095	1087	1			110
09	8130 X	6195	-0-	-1935 B	-0-	112	1	5105	2	N	889	919	1			80
						978	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

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									
08	19251 X	10961	-0-	-8290 B	-0-	1706	1	6902	3	N	2139	2158	1			148
						2353	9									
09	10800 X	10409	-0-	-391 B	-0-	1705	1	6507	3	N	1997	2033	1			112
						2197	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
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									
08	18042 X	15210	-0-	-2832 B	-0-	582	1	10722	3	N	3551	3696	1			216
						3906	9									
09	16650 X	14354	-0-	-2296 B	-0-	506	1	9995	3	N	3503	3312	1			407
						3853	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

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									
08	26195 X	22270	-0-	-3925 B	-0-	563	1	18588	2	N	2835	2718	1			650
						3119	9									
09	25230 X	20291	-0-	-4939 B	-0-	464	1	17187	2	N	2400	2566	1			484
						2640	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

*03	13392 X	10618	-0-	-2774 B	-0-	778	1	6934	2	N	2642	26	0	2589	1	196
						2906	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									
08	11005 X	9141	-0-	-1864 B	-0-	303	1	6769	2	N	1881	1958	1			327
						2069	9									
09	10650 X	9423	-0-	-1227 B	-0-	253	1	6706	2	N	2240	2188	1			379
						2464	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

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									
08	24707 X	21444	-0-	-3263 B	-0-	945	1	15249	2	N	4773	4340	1			820
						5250	9									
09	25470 X	19743	-0-	-5727 B	-0-	676	1	14192	2	N	4432	4445	1			807
						4875	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
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									
08	21111	X	18258	-0-	-2853 B	-0-	444	1	15447	3	N	2152	2020	1			268
							2367	9									
09	20430	X	17143	-0-	-3287 B	-0-	394	1	14739	3	N	1827	1675	1			420
							2010	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

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
08	15438	X	13126	-0-	-2312 B	-0-	11127	3	1999	9	N	1817	1845	1			414
09	13980	X	12290	-0-	-1690 B	-0-	53	1	10522	3	N	1559	1642	1			331
							1715	9									

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

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									
08	4123	X	3326	-0-	-797 B	-0-	1266	1	1709	2	N	319	338	1			75
							351	9									
09	3990	X	3080	-0-	-910 B	-0-	1276	1	1429	2	N	341	336	1			80
							375	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

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									
08	17887	X	15278	-0-	-2609 B	-0-	96	1	12309	3	N	2612	2703	1			203
							2873	9									
09	16680	X	14359	-0-	-2321 B	-0-	142	1	11410	3	N	2552	2354	1			401
							2807	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
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
08	341	X	280	-0-	-61 B	-0-	41	1	54	3	N	168	160	1			153
							185	9									
09	330	X	94	-0-	-236 B	-0-	1	1	93	3	N	-0-					153

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

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
08	14074	X	13394	-0-	-680 B	-0-	10839	2	2555	9	N	2323	2139	1			304
09	12960	X	11835	-0-	-1125 B	-0-	10365	2	1470	9	N	1336	1274	1			366

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

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									
*08	28086	X	20901	-0-	-7185 B	-0-	648	1	16874	2	N	3072	3090	1			342
							3379	9									
09	25590	X	21172	-0-	-4418 B	-0-	628	1	17682	2	N	2602	2752	1			192
							2862	9									

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

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									
08	21183	X	21183	-0-	-0- B	-0-	2987	1	14970	2	N	2933	2732	1			522
							3226	9									
09	21810	X	19474	-0-	-2336 B	-0-	2953	1	13761	2	N	2509	2736	1			295
							2760	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

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
08	13733	X	75	-0-	-13658 B	-0-	75	1			N	-0-					529
09	420	X	-0-	-0-	-420 B	-0-					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
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									
08	20305	X	12489	-0-	-7816 B	-0-	470	1	9857	2	N	1965	1990	1			128
							2162	9									
09	18780	X	13481	-0-	-5299 B	-0-	722	1	10275	2	N	2258	2184	1			202
							2484	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

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									
08	42253	X	35849	-0-	-6404 B	-0-	1973	1	31527	2	N	2135	2198	1			252
							2349	9									
09	38340	X	33880	-0-	-4460 B	-0-	2060	1	29277	2	N	2312	2355	1			209
							2543	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

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									
08	26040	X	18740	-0-	-7300 B	-0-	349	1	15848	2	N	2312	2314	1			229
							2543	9									
09	22470	X	17552	-0-	-4918 B	-0-	369	1	14797	2	N	2169	2223	1			175
							2386	9									

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

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									
08	37386	X	27690	-0-	-9696 B	-0-	1898	1	23744	2	N	1862	1820	1			375
							2048	9									
09	33450	X	26915	-0-	-6535 B	-0-	1902	1	23071	2	N	1765	2024	1			116
							1942	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	23529 X	20025	-0-	-3504 B	-0-	839	1	16290	2	N	2633	2687	1			129
						2896	9									
09	21510 X	18589	-0-	-2921 B	-0-	766	1	15520	2	N	2094	2041	1			182
						2303	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

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									
*08	20638 X	20638	-0-	-0- B	-0-	1003	1	15861	2	N	3431	3656	1			223
						3774	9									
*09	19066 X	19066	-0-	-0- B	-0-	1047	1	14448	2	N	3246	3320	1			149
						3571	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

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									
08	31620 X	23629	-0-	-7991 B	-0-	63	1	22159	2	N	1279	1446	1			150
						1407	9									
09	28110 X	22184	-0-	-5926 B	-0-	23	1	20530	2	N	1483	1481	1			152
						1631	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

04	27452 X	27452	-0-	-0- B	-0-	33	1	23565	2	N	3504	3428	1			362
						3854	9									
05	24345 X	24345	-0-	-0- B	-0-	8	1	20951	2	N	3078	3137	1			303
						3386	9									
06	25657 X	25657	-0-	-0- B	-0-	51	1	21591	2	N	3650	3492	1			461
						4015	9									
07	24437 X	24437	-0-	-0- B	-0-	54	1	20698	2	N	3350	3477	1			334
						3685	9									
08	22730 X	22730	-0-	-0- B	-0-	4	1	19468	2	N	2962	3126	1			170
						3258	9									
*09	21228 X	21228	-0-	-0- B	-0-	17689	2	3539	9	N	3217	2785	1			602

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	15190	X	11641	-0-	-3549 B	-0-	149	1	8685	2	N	2552	323	0	2548	1	238
							2807	9									
09	14700	X	11341	-0-	-3359 B	-0-	199	1	8181	2	N	2692	70	0	2590	1	270
							2961	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

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	30070	X	30070	-0-	-0- B	-0-	559	1	23354	2	N	5597	5653	1			362
							6157	9									
08	26652	X	26652	-0-	-0- B	-0-	354	1	21100	2	N	4725	4943	1			144
							5198	9									
*09	25486	X	25486	-0-	-0- B	-0-	324	1	19895	2	N	4788	4769	1			163
							5267	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

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									
08	17391	X	13480	-0-	-3911 B	-0-	375	1	10565	2	N	2309	2014	1			471
							2540	9									
09	15870	X	12260	-0-	-3610 B	-0-	340	1	9969	2	N	1774	1999	1			246
							1951	9									

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

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									
08	26102	X	14368	-0-	-11734 B	-0-	550	1	10302	2	N	3196	3443	1			259
							3516	9									
09	23670	X	4381	-0-	-19289 B	-0-	421	1	2672	2	N	1171	1276	1			154
							1288	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	18445	X	15783	-0-	-2662 B	-0-	2264	1	10803	2	N	2469	2324	1			574
							2716	9									
09	16890	X	14455	-0-	-2435 B	-0-	2153	1	9725	2	N	2343	2362	1			555
							2577	9									

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

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									
08	18941	X	15231	-0-	-3710 B	-0-	571	1	12458	2	N	2002	1841	1			437
							2202	9									
*09	18109	X	18109	-0-	-0- B	-0-	556	1	15770	2	N	1621	1642	1			416
							1783	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

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									
08	20925	X	17291	-0-	-3634 B	-0-	381	1	14304	2	N	2369	2697	1			368
							2606	9									
09	20250	X	16922	-0-	-3328 B	-0-	278	1	13443	2	N	2910	2727	1			551
							3201	9									

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

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									
08	10075	X	8819	-0-	-1256 B	-0-	268	1	7752	2	N	726	551	1			461
							799	9									
09	9750	X	8339	-0-	-1411 B	-0-	246	1	7376	2	N	652	910	1			203
							717	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 #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13237 X	10201	-0-	-3036 B	-0-	2	1	8827	2	N	1247	916	1			610
						1372	9									
09	12810 X	10791	-0-	-2019 B	-0-	326	1	9234	2	N	1119	1270	1			459
						1231	9									

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

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									
08	16678 X	13568	-0-	-3110 B	-0-	441	1	11634	2	N	1357	1280	1			361
						1493	9									
09	16140 X	12653	-0-	-3487 B	-0-	32	1	11415	2	N	1096	1103	1			354
						1206	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

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									
08	10137 X	8276	-0-	-1861 B	-0-	1311	1	6382	2	N	530	539	1			255
						583	9									
09	9300 X	8074	-0-	-1226 B	-0-	1470	1	6013	2	N	537	548	1			244
						591	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16895 X	12033	-0-	-4862 B	-0-	139	1	8685	2	N	2917	2909	1			267
						3209	9									
09	14820 X	11890	-0-	-2930 B	-0-	39	1	8279	2	N	3247	3117	1			397
						3572	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

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	17208	-0-	-7375 B	-0-	13054	2	4154	9	N	3776	3844	1			394
08	23870 X	18869	-0-	-5001 B	-0-	14807	2	4062	9	N	3693	3481	1			606
09	22170 X	18179	-0-	-3991 B	-0-	13795	2	4384	9	N	3985	4053	1			538

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

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	13172	-0-	-5831 B	-0-	9921	2	3251	9	N	2955	2929	1			458
08	17236 X	14715	-0-	-2521 B	-0-	11789	2	2926	9	N	2660	2701	1			417
09	15330 X	13532	-0-	-1798 B	-0-	10823	2	2709	9	N	2463	2579	1			301

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

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									
08	12028 X	508	-0-	-11520 B	-0-	334	1	174	9	N	158	188	1			576
09	10980 X	314	-0-	-10666 B	-0-	314	1			N	-0-					576

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

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									
08	24118 X	16850	-0-	-7268 B	-0-	327	1	13640	2	N	2621	2575	1			239
						2883	9									
09	20880 X	15724	-0-	-5156 B	-0-	307	1	12631	2	N	2533	2563	1			209
						2786	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19765	-0-	-10429 B	-0-	14542	2	5223	9	N	4748	1050	0	3830	1	313
08	25947 X	19698	-0-	-6249 B	-0-	14940	2	4758	9	N	4325	4026	1			612
09	22440 X	20060	-0-	-2380 B	-0-	15158	2	4902	9	N	4456	4197	0	544	1	327

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

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									
08	23746 X	16427	-0-	-7319 B	-0-	271	1	12976	2	N	2891	2733	1			411
						3180	9									
09	20430 X	14714	-0-	-5716 B	-0-	193	1	12049	2	N	2247	2016	1			642
						2472	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

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
08	41106 X	23146	-0-	-17960 B	-0-	19747	2	3399	9	N	3090	2968	1			298
09	37200 X	20210	-0-	-16990 B	-0-	17193	2	3017	9	N	2743	2771	1			270

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

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									
*08	18631 X	13396	-0-	-5235 B	-0-	375	1	10346	2	N	2432	61	0	2521	1	334
						2675	9									
09	14970 X	13757	-0-	-1213 B	-0-	345	1	10314	2	N	2816	2682	0	183	1	285
						3098	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

04	48480 X	6500	-0-	-41980 B	-0-	272	1	4471	2	N	1597	1633	1			256
						1757	9									
05	40548 X	14844	-0-	-25704 B	-0-	494	1	10618	2	N	3393	3295	1			354
						3732	9									
06	36930 X	14528	-0-	-22402 B	-0-	453	1	10911	2	N	2876	2929	1			301
						3164	9									
07	33852 X	13918	-0-	-19934 B	-0-	159	1	10591	2	N	2880	2886	1			295
						3168	9									
08	24645 X	12767	-0-	-11878 B	-0-	146	1	9655	2	N	2696	2710	1			281
						2966	9									
09	14280 X	11347	-0-	-2933 B	-0-	238	1	8474	2	N	2395	2537	1			139
						2635	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 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
*03	19220	X	4571	-0-	-14649 B	-0-	722	1	3243	2	N	551	552	1			250
							606	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									
08	4526	X	3301	-0-	-1225 B	-0-	86	1	2857	2	N	325	325	1			74
							358	9									
09	5130	X	2799	-0-	-2331 B	-0-	100	1	2189	2	N	464	366	1			172
							510	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

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									
08	33077	X	14800	-0-	-18277 B	-0-	540	1	10802	2	N	3144	3090	1			403
							3458	9									
09	28260	X	6367	-0-	-21893 B	-0-	228	1	4342	2	N	1634	1656	1			381
							1797	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

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									
08	36394	X	27718	-0-	-8676 B	-0-	699	1	20967	2	N	5502	5496	1			421
							6052	9									
09	35220	X	11888	-0-	-23332 B	-0-	315	1	8806	2	N	2515	2754	1			182
							2767	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 #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20378	-0-	-23146 B	-0-	205	1	17370	2	N	2548	2667	1			187
							2803	9									
*08	35960	X	19048	-0-	-16912 B	-0-	425	1	15495	2	N	2844	2721	1			310
							3128	9									
09	29760	X	18723	-0-	-11037 B	-0-	652	1	15315	2	N	2505	2571	1			244
							2756	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	17453	X	12833	-0-	-4620 B	-0-	255	1	10512	2	N	1878	1975	1			113
							2066	9									
09	15720	X	11814	-0-	-3906 B	-0-	245	1	9682	2	N	1715	1642	1			186
							1887	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	43214	X	25522	-0-	-17692 B	-0-	20980	2	4542	9	N	4129	4008	1			439
09	36960	X	21333	-0-	-15627 B	-0-	17938	2	3395	9	N	3086	3299	1			226

SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		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

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									
08	77655	X	11769	-0-	-65886	B	-0-	608	1	7349	2	N	3465	3389	1			163
								3812	9									
09	33000	X	21037	-0-	-11963	B	-0-	523	1	14125	2	N	5808	5506	1			465
								6389	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

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	55224	-0-	-22090	B	-0-	456	1	48508	2	N	5691	5489	1			864
								6260	9									
08	77314	X	49008	-0-	-28306	B	-0-	432	1	43510	2	N	4605	4983	1			486
								5066	9									
09	68940	X	42993	-0-	-25947	B	-0-	372	1	38065	2	N	4142	4390	1			238
								4556	9									

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

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									
08	69688	X	51737	-0-	-17951	B	-0-	392	1	39767	2	N	10525	10460	0	187	1	25
								11578	9									
09	82320	X	53192	-0-	-29128	B	-0-	307	1	41127	2	N	10689	10689	0			25
								11758	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
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	16092	-0-	-10908 B	-0-	13295	2	2797	9	N	2543	2370	1			413
07	25854 X	16525	-0-	-9329 B	-0-	13837	2	2688	9	N	2444	2699	1			158
08	22878 X	15227	-0-	-7651 B	-0-	12713	2	2514	9	N	2285	2166	1			277
09	17310 X	13283	-0-	-4027 B	-0-	5	1	11200	2	N	1889	2006	1			160
						2078	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

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									
08	100350 X	100350	-0-	-0- B	-0-	23	1	78039	2	N	20262	20262	0			50
						22288	9									
*09	88383 X	88383	-0-	-0- B	-0-	230	1	68331	2	N	18020	18020	0			50
						19822	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

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									
08	93161 X	93161	-0-	-0- B	-0-	55	1	73030	2	N	18251	18251	0			72
						20076	9									
*09	78921 X	78921	-0-	-0- B	-0-	156	1	61779	2	N	15442	15442	0			72
						16986	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

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									
08	98703 X	98703	-0-	-0- B	-0-	297	1	76699	2	N	19734	19564	0	185	1	96
						21707	9									
*09	81343 X	81343	-0-	-0- B	-0-	319	1	63334	2	N	16082	16082	0			96
						17690	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
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									
08	66061	X	54588	-0-	-11473	B	-0-	350	1	44098	2	N	9218	9025	0	371	1	42
								10140	9									
09	63930	X	48468	-0-	-15462	B	-0-	284	1	39251	2	N	8121	7508	0	551	1	104
								8933	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

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									
08	41695	X	40288	-0-	-1407	B	-0-	2007	1	33385	2	N	4451	520	0	3678	1	450
								4896	9									
09	38940	X	36487	-0-	-2453	B	-0-	1784	1	30079	2	N	4204	4593	1			61
								4624	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

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									
08	131019	X	131019	-0-	-0-	B	-0-	668	1	108593	2	N	19780	19591	0	187	1	66
								21758	9									
*09	114355	X	114355	-0-	-0-	B	-0-	612	1	95090	2	N	16957	16957	0			66
								18653	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13590 - 18651

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
08	100884	X	100884	-0-	-0-	B	-0-	84400	2	16484	9	N	14985	14985	0			25
*09	87532	X	87532	-0-	-0-	B	-0-	23	1	73429	2	N	12800	12800	0			25
								14080	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72240	X	51038	-0-	-21202 B	-0-	826	1	42091	2	N	7383	6984	1			707
							8121	9									
*05	74648	X	40734	-0-	-33914 B	-0-	819	1	34232	2	N	5166	5274	1			599
							5683	9									
06	72240	X	27662	-0-	-44578 B	-0-	669	1	23268	2	N	3386	3547	1			438
							3725	9									
*07	74648	X	32040	-0-	-42608 B	-0-	771	1	26962	2	N	3915	4263	1			90
							4307	9									
*08	62310	X	33892	-0-	-28418 B	-0-	743	1	28529	2	N	4200	4061	1			229
							4620	9									
09	51030	X	31385	-0-	-19645 B	-0-	702	1	27062	2	N	3292	3342	1			179
							3621	9									

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

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									
08	59086	X	38627	-0-	-20459 B	-0-	668	1	29149	2	N	8009	7947	1			325
							8810	9									
09	43890	X	34818	-0-	-9072 B	-0-	673	1	26442	2	N	7003	7004	1			324
							7703	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

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
*08	72602	X	41934	-0-	-30668 B	-0-	36268	2	5666	9	N	5151	5173	1			350
09	62310	X	36495	-0-	-25815 B	-0-	31964	2	4531	9	N	4119	4273	1			196

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

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									
08	136335	X	136335	-0-	-0- B	-0-	325	1	104669	2	N	28492	28492	0			27
							31341	9									
*09	127712	X	127712	-0-	-0- B	-0-	315	1	98273	2	N	26476	26476	0			27
							29124	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 05/12/2015 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	272649 X	71790	-0-	-200859 B	-0-	932	1	54337	2	N	15019	14672	1			624
						16521	9									
*09	62398 X	62398	-0-	-0- B	-0-	941	1	46941	2	N	13196	13258	1			562
						14516	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	281439 X	79376	-0-	-202063 B	-0-	2	1	60520	2	N	17140	17092	1			780
						18854	9									
*09	68621 X	68621	-0-	-0- B	-0-	3	1	52648	2	N	14518	14488	1			810
						15970	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
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									
08	65381 X	65381	-0-	-0- B	-0-	721	1	53007	2	N	10594	10534	0	185	1	64
						11653	9									
*09	62770 X	62770	-0-	-0- B	-0-	681	1	51096	2	N	9994	9994	0			64
						10993	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	66708	-0-	66708 B	66708	303	1	49045	2	N	15782	15167	1			615
						17360	9									
06	149808 X	83100	-0-	-66708 B	-0-	656	1	62337	2	N	18279	18284	1			610
						20107	9									
07	80124 X	80124	-0-	-0- B	-0-	730	1	60929	2	N	16786	16996	1			400
						18465	9									
*08	72195 X	72195	-0-	-0- B	-0-	783	1	54176	2	N	15669	15747	1			322
						17236	9									
09	66000 X	63904	-0-	-2096 B	-0-	913	1	48061	2	N	13573	12918	1			977
						14930	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		38063	-0-	38063	B	38063	28678	2	9385	9	N	8532	7934	1			598
06	0		84519	-0-	84519	B	122582	20	1	63839	2	N	18782	18468	1			912
								20660	9									
07	211020	X	88438	-0-	-122582	B	-0-	68857	2	19581	9	N	17801	18507	1			206
08	87157	X	87157	-0-	-0-	B	-0-	66999	2	20158	9	N	18325	17669	1			862
*09	73213	X	73213	-0-	-0-	B	-0-	56390	2	16823	9	N	15294	15670	1			486

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

05	0		40000	-0-	40000	B	40000	270	1	30024	2	N	8824	7988	1			836
								9706	9									
06	0		86710	-0-	86710	B	126710	988	1	65643	2	N	18254	18626	1			464
								20079	9									
*07	218051	X	91341	-0-	-126710	B	-0-	1080	1	70014	2	N	18406	18470	1			400
								20247	9									
*08	92251	X	92251	-0-	-0-	B	-0-	1168	1	70177	2	N	19005	18508	1			897
								20906	9									
*09	82803	X	82803	-0-	-0-	B	-0-	1161	1	63090	2	N	16865	16878	1			884
								18552	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

07	0		14261	-0-	14261	B	14261	11362	2	2899	9	N	2635	1842	1			793
*08	104346	X	90085	-0-	-14261	B	-0-	1	1	69412	2	N	18793	18890	1			696
								20672	9									
*09	87030	X	87030	-0-	-0-	B	-0-	2	1	67543	2	N	17714	17538	1			872
								19485	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

07	0		17067	-0-	17067	B	17067	5	1	13281	2	N	3437	2928	1			509
								3781	9									
*08	106403	X	89336	-0-	-17067	B	-0-	642	1	68972	2	N	17929	18039	1			399
								19722	9									
*09	83285	X	83285	-0-	-0-	B	-0-	751	1	63337	2	N	17452	16839	1			1012
								19197	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13745 - 18650

07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	58820	X	NO RPT	-0-	-58820	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CWR MANAGMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
*10	1116	N	636	-0-	-480	B	-0-	527	1	109	9	N	99					122
*11	1140	N	657	-0-	-483	B	-0-	467	1	190	9	N	173	195	1			100
12	930	N	692	-0-	-238	B	-0-	527	1	165	9	N	150	152	1			98
*01	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	87	122	1			63
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	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	142	277	1			20
*06	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	157	157	1			20
*07	T. A.		9914	-0-	9914	B	9914	9807	1	107	9	N	97					117
08	T. A.		9551	-0-	9551	B	19465	9475	1	76	9	N	69	101	1			85
09	T. A.		9456	-0-	9456	B	28921	9252	1	204	9	N	185	187	1			83

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
*10	8980	X	8980	-0-	-0-	B	-0-	585	1	6858	3	N	1397	1394	1			491
								1537	9									
11	9688	X	9688	-0-	-0-	B	-0-	749	1	6868	3	N	1883	2037	1			337
								2071	9									
12	9249	X	9249	-0-	-0-	B	-0-	753	1	3767	3	N	1836	1811	1			362
								2709	4	2020	9							
01	8247	X	8247	-0-	-0-	B	-0-	815	1	5432	4	N	1818	1986	1			194
								2000	9									
02	2559	X	2559	-0-	-0-	B	-0-	945	1	1614	9	N	1467	1377	1			284
03	6019	X	6019	-0-	-0-	B	-0-	1156	1	2914	4	N	1772	1809	1			247
								1949	9									
04	6123	X	6123	-0-	-0-	B	-0-	856	1	3533	4	N	1576	1568	1			255
								1734	9									
05	10034	X	10034	-0-	-0-	B	-0-	1092	1	7105	4	N	1670	1437	1			488
								1837	9									
*06	9834	X	9834	-0-	-0-	B	-0-	473	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									
*08	2356	X	-0-	-0-	-2356	B	-0-					N	-0-					121
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	B	-0-					N	-0-					121

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7099	X	7240	-0-	141	B	-1608	866	1	4715	3	N	1508	1508	1			246
								1659	9									
*11	6870	X	6430	-0-	-440	B	-1608	798	1	4189	3	N	1312	1169	1			389
								1443	9									
12	7099	X	6098	-0-	-1001	B	-1608	893	1	3771	3	N	1304	1311	1			382
								1434	9									
*01	7099	X	5320	-0-	-1779	B	-1608	774	1	3310	3	N	1124	550	1			956
								1236	9									
*02	6856	X	8464	-0-	1608	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			997
								1607	9									
04	6870	X	3204	-0-	-3666	B	-0-	669	1	1767	3	N	698	1036	1			124
								768	9									
*05	7099	X	4121	-0-	-2978	B	-0-	786	1	2014	3	N	1201	956	1			369
								1321	9									
*06	6870	X	4976	-0-	-1894	B	-0-	865	1	2889	3	N	1111	1233	1			247
								1222	9									
*07	5046	X	5046	-0-	-0-	B	-0-	871	1	3049	3	N	1024	1036	1			235
								1126	9									
08	4579	X	4579	-0-	-0-	B	-0-	896	1	2480	3	N	1094	1229	1			100
								1203	9									
*09	5207	X	5207	-0-	-0-	B	-0-	840	1	3148	3	N	1108	863	1			345
								1219	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
09	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

*10	9793	X	9793	-0-	-0-	B	-0-	263	1	6988	3	N	2311	2525	1		103
								2542	9								
11	10875	X	10875	-0-	-0-	B	-0-	652	1	7269	3	N	2685	2583	1		205
								2954	9								
12	8958	X	8958	-0-	-0-	B	-0-	596	1	5807	3	N	2323	2369	1		159
								2555	9								
01	8028	X	8028	-0-	-0-	B	-0-	744	1	4706	3	N	2344	2041	1		462
								2578	9								
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	6150	X	5392	-0-	-758	B	-0-	426	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								
*08	17329	X	9603	-0-	-7726	B	-0-	343	1	1038	3	N	1574	1227	1		597
								6491	4	1731	9						
*09	12714	X	12714	-0-	-0-	B	-0-	2260	3	8257	4	N	1997	2152	1		442
								2197	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
*10	15447	X	15447	-0-	-0-	B	-0-	1065	1	10592	3	N	3445	3705	1			397
								3790	9									
11	10650	X	2285	-0-	-8365	B	-0-	299	1	1451	3	N	486	715	1			168
								535	9									
12	11005	X	12	-0-	-10993	B	-0-	4	3	8	9	N	7					175
01	11005	X	-0-	-0-	-11005	B	-0-					N	-0-					175
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	931	X	931	-0-	-0-	B	-0-	59	1	452	3	N	382	355	1			295
								420	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1354	3	N	119	177	1			237
								131	9									
*08	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	10	1	446	3	N	181	175	1			243
								199	9									
*09	7081	X	7081	-0-	-0-	B	-0-	273	1	6556	3	N	229	354	1			118
								252	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
*10	1457	X	10985	-0-	9528	B	-101979	1364	1	7297	3	N	2113	2358	1			100
								2324	9									
*11	1410	X	8967	-0-	7557	B	-94422	1172	1	5779	3	N	1833	1508	1			425
								2016	9									
12	1457	X	8108	-0-	6651	B	-87771	1286	1	4764	3	N	1871	1583	1			713
								2058	9									
*01	1457	X	2096	-0-	639	B	-87132	330	1	1294	3	N	429	1089	1			53
								472	9									
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	B	-87132					N	-0-					53
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	B	-87132					N	-0-					53
04	1410	X	7360	-0-	5950	B	-81182	348	1	4969	3	N	1857	1521	1			389
								2043	9									
*05	1457	X	11320	-0-	9863	B	-71319	1224	1	7343	3	N	2503	2758	1			134
								2753	9									
*06	1410	X	10468	-0-	9058	B	-62261	1189	1	6732	3	N	2315	2322	1			127
								2547	9									
*07	7595	X	8927	-0-	1332	B	-60929	1217	1	5650	3	N	1873	1838	1			162
								2060	9									
08	9300	X	7014	-0-	-2286	B	-60929	417	1	5060	3	N	1397	1437	1			122
								1537	9									
09	9000	X	7878	-0-	-1122	B	-60929	522	1	5609	3	N	1588	1268	1			442
								1747	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*10	15810	X	12021	-0-	-3789 B	-210289	883	1	7825	3	N	3012	2302	1			824
							3313	9									
*11	18030	X	12565	-0-	-5465 B	-210289	855	1	8300	3	N	3100	3186	1			738
							3410	9									
12	18631	X	8819	-0-	-9812 B	-210289	868	1	4947	3	N	2731	3205	1			264
							3004	9									
*01	18631	X	7086	-0-	-11545 B	-210289	667	1	4428	3	N	1810	1842	1			232
							1991	9									
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			232
							1066	9									
04	10140	X	-0-	-0-	-10140 B	-210289					N	-0-					304
*05	8804	X	11217	-0-	2413 B	-207876	850	1	6671	3	N	3360	3390	1			274
							3696	9									
*06	6990	X	4038	-0-	-2952 B	-207876	356	1	2548	3	N	1031	1055	1			250
							1134	9									
*07	4495	X	164	-0-	-4331 B	-207876	17	1	103	3	N	40	190	1			100
							44	9									
08	8804	X	-0-	-0-	-8804 B	-207876					N	-0-					100
09	8520	X	-0-	-0-	-8520 B	-207876					N	-0-					100

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

*10	4650	X	1912	-0-	-2738 B	-962	91	1	1083	3	N	671	653	1			358
							738	9									
11	4320	X	791	-0-	-3529 B	-962	65	1	726	9	N	660	553	1			465
12	4650	X	1500	-0-	-3150 B	-962	104	1	685	3	N	646	743	1			368
							711	9									
01	4650	X	1943	-0-	-2707 B	-962	76	1	1150	3	N	652	742	1			278
							717	9									
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	1917	X	2879	-0-	962 B	-0-	358	1	1864	3	N	597	551	1			348
							657	9									
*05	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	280	1	1995	3	N	525	548	1			325
							578	9									
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									
*08	2976	X	732	-0-	-2244 B	-0-	91	1	496	3	N	132	183	1			174
							145	9									
09	2970	X	1862	-0-	-1108 B	-0-	94	1	1315	3	N	412	371	1			215
							453	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
*10	7719	X	7456	-0-	-263	B	-31087	899	1	5458	3	N	999	851	1			351
								1099	9									
*11	7470	X	6880	-0-	-590	B	-31087	832	1	5070	3	N	889	747	1			493
								978	9									
*12	7502	X	6339	-0-	-1163	B	-31087	884	1	4406	3	N	954	1173	1			274
								1049	9									
*01	7533	X	6302	-0-	-1231	B	-31087	833	1	4456	3	N	921	1037	1			158
								1013	9									
*02	6776	X	5603	-0-	-1173	B	-31087	737	1	3802	3	N	967	845	1			280
								1064	9									
*03	8153	X	2119	-0-	-6034	B	-31087	803	1	300	3	N	924	917	1			287
								1016	9									
*04	7890	X	4776	-0-	-3114	B	-31087	865	1	2980	3	N	846	891	1			242
								931	9									
*05	6355	X	5229	-0-	-1126	B	-31087	893	1	3486	3	N	773	938	1			77
								850	9									
*06	6150	X	5281	-0-	-869	B	-31087	867	1	3548	3	N	787	729	1			135
								866	9									
*07	4092	X	4663	-0-	571	B	-30516	763	1	3107	3	N	721	719	1			137
								793	9									
08	4092	X	5529	-0-	1437	B	-29079	887	1	3762	3	N	800	679	1			258
								880	9									
09	3960	X	5512	-0-	1552	B	-27527	840	1	3803	3	N	790	918	1			130
								869	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

*10	19034	X	16679	-0-	-2355	B	-2902	527	1	13701	3	N	2228	2180	1			105
								2451	9									
*11	18420	X	15657	-0-	-2763	B	-2902	510	1	12419	3	N	2480	2130	1			455
								2728	9									
12	18631	X	13109	-0-	-5522	B	-2902	518	1	10233	3	N	2144	2362	1			237
								2358	9									
*01	17763	X	18497	-0-	734	B	-2168	383	1	16021	3	N	1903	1718	1			422
								2093	9									
02	15904	X	12690	-0-	-3214	B	-2168	476	1	12214	3	N	-0-					422
03	16802	X	12015	-0-	-4787	B	-2168	384	1	10022	3	N	1463	1461	1			215
								1609	9									
04	17970	X	16870	-0-	-1100	B	-2168	510	1	13916	3	N	2222	2149	1			288
								2444	9									
*05	18569	X	17019	-0-	-1550	B	-2168	527	1	14064	3	N	2207	2260	1			235
								2428	9									
*06	17970	X	12624	-0-	-5346	B	-2168	10759	3	1865	9	N	1695	1663	1			267
*07	14787	X	15048	-0-	261	B	-1907	12911	3	2137	9	N	1943	1970	1			240
*08	19035	X	20942	-0-	1907	B	-0-	18298	3	2644	9	N	2404	2262	1			382
*09	19415	X	19415	-0-	-0-	B	-0-	16	1	17233	3	N	1969	1971	1			380
								2166	9									

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 #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5735	X	4999	-0-	-736 B	-0-	1281	1	2707	3	N	919	1067	1			162
							1011	9									
11	5550	X	3345	-0-	-2205 B	-0-	1092	1	1177	3	N	978	921	1			219
							1076	9									
12	5735	X	5108	-0-	-627 B	-0-	1357	1	2614	3	N	1034	1080	1			173
							1137	9									
01	5735	X	4562	-0-	-1173 B	-0-	1364	1	2190	3	N	916	723	1			366
							1008	9									
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	3766	-0-	-1154 B	-0-	1320	1	1683	3	N	694	733	1			204
							763	9									
*05	5115	X	3149	-0-	-1966 B	-0-	1276	1	1258	3	N	559	529	1			234
							615	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									
*08	2511	X	1041	-0-	-1470 B	-0-	318	1	523	3	N	182	181	1			193
							200	9									
09	2430	X	2209	-0-	-221 B	-0-	484	1	1206	3	N	472	364	1			301
							519	9									

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

*10	10695	X	5748	-0-	-4947 B	-114520	752	1	4685	3	N	283	199	1			326
							311	9									
11	7680	X	2355	-0-	-5325 B	-114520	164	1	2105	3	N	78	196	1			208
							86	9									
12	7378	X	4808	-0-	-2570 B	-114520	79	1	4359	3	N	336	362	1			182
							370	9									
01	6603	X	4191	-0-	-2412 B	-114520	3898	3	293	9	N	266	355	1			93
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
*08	3286	X	794	-0-	-2492 B	-114401	728	3	66	9	N	60	191	1			89
09	3180	X	2095	-0-	-1085 B	-114401	1956	3	139	9	N	126					215

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8432	X	7353	-0-	-1079 B	-46317	523	1	6292	3	N	489	564	1			511
							538	9									
11	8160	X	6958	-0-	-1202 B	-46317	345	1	5903	3	N	645	770	1			386
							710	9									
12	8432	X	6392	-0-	-2040 B	-46317	272	1	5482	3	N	580	501	1			465
							638	9									
01	8432	X	4333	-0-	-4099 B	-46317	207	1	3657	3	N	426	382	1			509
							469	9									
02	7616	X	4832	-0-	-2784 B	-46317	159	1	4529	3	N	131					640
							144	9									
*03	8432	X	5598	-0-	-2834 B	-46317	538	1	4597	3	N	421	734	1			327
							463	9									
*04	6510	X	3965	-0-	-2545 B	-46317	402	1	3187	3	N	342	194	1			475
							376	9									
*05	6045	X	2859	-0-	-3186 B	-46317	354	1	2105	3	N	364	189	1			650
							400	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									
*08	1953	X	604	-0-	-1349 B	-40283	11	1	468	3	N	114	167	1			328
							125	9									
09	1890	X	1088	-0-	-802 B	-40283	889	3	199	9	N	181	178	1			331

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

*10	6479	X	5308	-0-	-1171 B	-0-	1205	1	3509	3	N	540	563	1			155
							594	9									
11	5760	X	5722	-0-	-38 B	-0-	1053	1	4085	3	N	531	556	1			130
							584	9									
12	5859	X	5730	-0-	-129 B	-0-	1094	1	4126	3	N	464	384	1			210
							510	9									
01	5704	X	4068	-0-	-1636 B	-0-	819	1	2688	3	N	510	487	1			233
							561	9									
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	4224	-0-	-1511 B	-0-	1240	1	2515	3	N	426	548	1			186
							469	9									
06	4170	X	4060	-0-	-110 B	-0-	1200	1	2411	3	N	408	364	1			230
							449	9									
*07	3702	X	3702	-0-	-0- B	-0-	1167	1	2092	3	N	403	360	1			273
							443	9									
*08	882	X	882	-0-	-0- B	-0-	294	1	492	3	N	87	177	1			183
							96	9									
*09	2661	X	2661	-0-	-0- B	-0-	514	1	1839	3	N	280	187	1			276
							308	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15934	X	10350	-0-	-5584 B	-0-	536	1	7881	3	N	1757	1625	1			320
							1933	9									
*11	15420	X	7963	-0-	-7457 B	-0-	583	1	5805	3	N	1432	1444	1			308
							1575	9									
*12	15376	X	10564	-0-	-4812 B	-0-	657	1	7737	3	N	1973	1996	1			285
							2170	9									
*01	17577	X	8875	-0-	-8702 B	-0-	489	1	6639	3	N	1588	1508	1			365
							1747	9									
*02	16464	X	7725	-0-	-8739 B	-0-	401	1	5824	3	N	1364	1526	1			203
							1500	9									
*03	18228	X	9604	-0-	-8624 B	-0-	455	1	7651	3	N	1362	1028	1			537
							1498	9									
*04	17640	X	11271	-0-	-6369 B	-0-	342	1	8998	3	N	1755	2124	1			168
							1931	9									
*05	16616	X	9121	-0-	-7495 B	-0-	437	1	6892	3	N	1629	1555	1			242
							1792	9									
*06	12240	X	9098	-0-	-3142 B	-0-	576	1	7042	3	N	1345	1269	1			318
							1480	9									
*07	9609	X	9609	-0-	-0- B	-0-	415	1	7518	3	N	1524	1414	1			428
							1676	9									
08	10233	X	10233	-0-	-0- B	-0-	352	1	1340	3	N	1347	1297	1			478
							7059	4	1482	9							
*09	6296	X	6296	-0-	-0- B	-0-	250	1	4651	3	N	852	1263	1			67
							458	4	937	9							

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

*10	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2915	3	N	157					223
							173	9									
*11	3875	X	3875	-0-	-0- B	-0-	971	1	2686	3	N	198	191	1			230
							218	9									
*12	4030	X	3933	-0-	-97 B	-0-	1038	1	2720	3	N	159	199	1			190
							175	9									
01	4340	X	3194	-0-	-1146 B	-0-	641	1	2364	3	N	172	196	1			166
							189	9									
02	3920	X	3511	-0-	-409 B	-0-	912	1	2599	3	N	-0-					166
*03	4340	X	3604	-0-	-736 B	-0-	1075	1	2386	3	N	130	193	1			78
							143	9									
*04	4020	X	2880	-0-	-1140 B	-0-	1181	1	1598	3	N	92					170
							101	9									
*05	3937	X	2749	-0-	-1188 B	-0-	776	1	1854	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									
*08	789	X	789	-0-	-0- B	-0-	272	1	487	3	N	27					163
							30	9									
*09	2298	X	2298	-0-	-0- B	-0-	503	1	1671	3	N	113	188	1			88
							124	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15562	X	12539	-0-	-3023 B	-10243	946	1	11167	3	N	387	930	1			140
							426	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									
*08	11873	X	2043	-0-	-9830 B	-10243	196	1	1716	3	N	119	194	1			218
							131	9									
09	11520	X	4742	-0-	-6778 B	-10243	346	1	4022	3	N	340	375	1			183
							374	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

*10	9424	X	6311	-0-	-3113 B	-0-	863	1	4323	3	N	1023	1006	1			100
							1125	9									
*11	9180	X	4732	-0-	-4448 B	-0-	767	1	3313	3	N	593	349	1			344
							652	9									
12	9486	X	3053	-0-	-6433 B	-0-	743	1	1875	3	N	395	630	1			109
							435	9									
*01	9486	X	-0-	-0-	-9486 B	-0-					N	-0-					109
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					275
09	T. A.		3753	-0-	3753 B	3753	2806	3	947	9	N	861	1081	1			55

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3074	X	3074	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	1178	3	N	596	562	1			183
								656	9									
11	4094	X	4094	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	2298	3	N	542	509	1			216
								596	9									
12	3089	X	3089	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	1292	3	N	543	451	1			308
								597	9									
01	2516	X	2516	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	672	3	N	549	554	1			303
								604	9									
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	3187	X	3187	-0-	-0-	B	-0-	1070	1	1636	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	3714	X	3714	-0-	-0-	B	-0-	826	1	2398	3	N	445	519	1			131
								490	9									
*08	3425	X	3425	-0-	-0-	B	-0-	271	1	2659	3	N	450	481	1			100
								495	9									
*09	3987	X	3987	-0-	-0-	B	-0-	304	1	3198	3	N	441	348	1			193
								485	9									

STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

*10	4743	X	3850	-0-	-893	B	-0-	709	1	2695	3	N	405	368	1			104
								446	9									
*11	4590	X	3334	-0-	-1256	B	-0-	471	1	2387	3	N	433	354	1			183
								476	9									
*12	4495	X	3441	-0-	-1054	B	-0-	487	1	2555	3	N	363	373	1			173
								399	9									
01	4371	X	2809	-0-	-1562	B	-0-	440	1	1893	3	N	433	382	1			224
								476	9									
02	3948	X	2379	-0-	-1569	B	-0-	637	1	1742	3	N	-0-					224
*03	3813	X	3258	-0-	-555	B	-0-	644	1	2129	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	3136	-0-	-305	B	-0-	710	1	1999	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									
08	3018	X	3018	-0-	-0-	B	-0-	703	1	1900	3	N	377	361	1			240
								415	9									
*09	2402	X	2402	-0-	-0-	B	-0-	690	1	1298	3	N	376	341	1			275
								414	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4088	X	4088	-0-	-0-	B	-0-	1116	1	2201	3	N	701	748	1			233
								771	9									
11	1348	X	1348	-0-	-0-	B	-0-	437	1	690	3	N	201	187	1			247
								221	9									
*12	4590	X	4590	-0-	-0-	B	-0-	269	1	3384	3	N	852	880	1			219
								937	9									
01	1446	X	1446	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1041	3	N	297	178	1			338
								327	9									
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	2510	X	2510	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1635	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									
*08	1410	X	682	-0-	-728	B	-0-	71	1	530	3	N	74	180	1			232
								81	9									
*09	2859	X	2859	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2090	3	N	548	565	1			215
								603	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

*10	21483	X	2045	-0-	-19438	B	-0-	8	1	1730	3	N	279	295	1			232
								307	9									
11	20790	X	966	-0-	-19824	B	-0-	10	1	956	3	N	-0-					232
12	13454	X	912	-0-	-12542	B	-0-	66	1	649	3	N	179	163	1			248
								197	9									
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	2944	-0-	2944	B	4998	611	1	1931	3	N	365	368	1			157
								402	9									
*07	0	Z	4247	-0-	4247	B	9245	1120	1	2812	3	N	286	341	1			102
								315	9									
*08	0	Z	7984	-0-	7984	B	17229	714	1	6875	4	N	359	368	1			93
								395	9									
09	0	Z	6513	-0-	6513	B	23742	540	1	5657	3	N	287	185	1			195
								316	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	304	189	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
*08	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					135
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

*10	10137	X	8498	-0-	-1639	B	-0-	462	1	7265	3	N	701	956	1			187
								771	9									
*11	9810	X	6727	-0-	-3083	B	-0-	364	1	5719	3	N	585	544	1			228
								644	9									
12	9734	X	7023	-0-	-2711	B	-0-	310	1	5953	3	N	691	577	1			342
								760	9									
01	9672	X	9634	-0-	-38	B	-0-	328	1	8517	3	N	717	746	1			313
								789	9									
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	8118	-0-	-1523	B	-0-	373	1	6894	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									
08	8291	X	8291	-0-	-0-	B	-0-	526	1	7143	3	N	565	675	1			128
								622	9									
*09	7162	X	7162	-0-	-0-	B	-0-	430	1	6322	3	N	373	351	1			150
								410	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11749	X	-0-	-0-	-11749	B	-0-					N	1					72
*11	9750	X	-0-	-0-	-9750	B	-0-					N	-0-					72
*12	10075	X	-0-	-0-	-10075	B	-0-					N	-0-					72
*01	9393	X	-0-	-0-	-9393	B	-0-					N	-0-					72
*02	7364	X	2774	-0-	-4590	B	-0-	92	1	2003	3	N	617	547	1			142
								679	9									
*03	8338	X	8338	-0-	-0-	B	-0-	220	1	4957	3	N	2874	2486	1			530
								3161	9									
*04	7268	X	7268	-0-	-0-	B	-0-	342	1	4428	3	N	2271	2609	1			192
								2498	9									
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	B	-0-	197	1	4836	3	N	2025	1944	1			273
								2228	9									
*06	6810	X	5983	-0-	-827	B	-0-	203	1	3918	3	N	1693	1796	1			170
								1862	9									
*07	4039	X	4039	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2566	3	N	1196	1159	1			207
								1316	9									
08	5847	X	5847	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1167	3	N	921	738	1			390
								3570	4	1013	9							
09	2760	X	1879	-0-	-881	B	-0-	53	1	981	3	N	489	729	1			150
								307	4	538	9							

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

*10	5394	X	5385	-0-	-9	B	-0-	889	1	4349	3	N	134	189	1			129
								147	9									
11	5100	X	4874	-0-	-226	B	-0-	834	1	3443	3	N	543	389	1			283
								597	9									
12	6231	X	4952	-0-	-1279	B	-0-	777	1	3799	3	N	342	386	1			239
								376	9									
01	6231	X	3985	-0-	-2246	B	-0-	703	1	3075	3	N	188	190	1			237
								207	9									
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									
*08	4650	X	4073	-0-	-577	B	-0-	894	1	2913	3	N	242	377	1			115
								266	9									
09	4500	X	2448	-0-	-2052	B	-0-	866	1	1387	3	N	177	159	1			133
								195	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
*10	4929 X	4883	-0-	-46 B	-0-	858	1	3383	3	N	584	574	1			204
						642	9									
11	4770 X	4378	-0-	-392 B	-0-	870	1	2991	3	N	470	199	1			475
						517	9									
12	5379 X	5379	-0-	-0- B	-0-	899	1	3860	3	N	564	692	1			347
						620	9									
01	4929 X	4258	-0-	-671 B	-0-	870	1	2841	3	N	497	536	1			308
						547	9									
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	3923	-0-	-1006 B	-0-	899	1	2576	3	N	407	560	1			94
						448	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									
*08	1221 X	436	-0-	-785 B	-0-	116	1	268	3	N	47	162	1			78
						52	9									
*09	2098 X	2098	-0-	-0- B	-0-	367	1	1731	3	N	-0-					78

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7564 X	4559	-0-	-3005 B	-0-	1364	1	2958	3	N	215	189	1			203
						237	9									
11	7320 X	1256	-0-	-6064 B	-0-	751	1	450	3	N	50	151	1			102
						55	9									
12	7099 X	900	-0-	-6199 B	-0-	590	1	310	3	N	-0-					102
01	5642 X	1514	-0-	-4128 B	-0-	174	1	1081	3	N	235					337
						259	9									
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									
*08	6324 X	5191	-0-	-1133 B	-0-	1364	1	3584	3	N	221	161	1			177
						243	9									
09	6090 X	4636	-0-	-1454 B	-0-	1320	1	3100	3	N	196	326	1			47
						216	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4743	X	3269	-0-	-1474 B	-0-	410	1	2613	3	N	224	171	1			361
							246	9									
11	4590	X	3955	-0-	-635 B	-0-	322	1	3401	3	N	211	198	1			374
							232	9									
12	4743	X	4227	-0-	-516 B	-0-	246	1	3718	3	N	239	169	1			444
							263	9									
01	4712	X	4105	-0-	-607 B	-0-	171	1	3669	3	N	241	384	1			301
							265	9									
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	5904	X	5904	-0-	-0- B	-0-	335	1	5252	3	N	288	185	1			346
							317	9									
06	4590	X	4358	-0-	-232 B	-0-	145	1	3998	3	N	195	166	1			375
							215	9									
*07	8804	X	3368	-0-	-5436 B	-0-	257	1	3108	3	N	3	180	1			198
							3	9									
*08	6479	X	3703	-0-	-2776 B	-0-	241	1	3122	3	N	309	176	1			331
							340	9									
09	6270	X	3699	-0-	-2571 B	-0-	225	1	3301	3	N	157	165	1			323
							173	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

*10	7223	X	3576	-0-	-3647 B	-9235	3576	3			N	-0-	1	6			163
11	0	X	1770	-0-	1770 B	-7465	43	1	1604	3	N	112					275
							123	9									
12	0	X	3765	-0-	3765 B	-3700	138	1	3071	3	N	505	384	1			396
							556	9									
01	0	X	2782	-0-	2782 B	-918	95	1	2348	3	N	308	381	1			323
							339	9									
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	2812	-0-	2812 B	2812	138	1	2368	3	N	278	333	1			138
							306	9									
06	0	Z	2583	-0-	2583 B	5395	143	1	2173	3	N	243	182	1			199
							267	9									
*07	0	Z	2867	-0-	2867 B	8262	178	1	2440	3	N	226	172	1			253
							249	9									
*08	0	Z	2836	-0-	2836 B	11098	41	1	2533	3	N	238	348	1			143
							262	9									
09	0	Z	2528	-0-	2528 B	13626	2291	3	237	9	N	215	180	1			178

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
*10	7161	X	4727	-0-	-2434 B	-0-	67	1	3705	3	N	868	898	1			350
							955	9									
11	10058	X	10058	-0-	-0- B	-0-	232	1	8144	3	N	1529	1507	1			372
							1682	9									
12	7161	X	5765	-0-	-1396 B	-0-	84	1	4385	3	N	1178	1122	1			428
							1296	9									
01	7161	X	5059	-0-	-2102 B	-0-	23	1	3856	3	N	1073	1128	1			373
							1180	9									
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	5998	-0-	-32 B	-0-	385	1	4350	3	N	1148	1301	1			138
							1263	9									
07	5580	X	5375	-0-	-205 B	-0-	378	1	3866	3	N	1028	1001	1			165
							1131	9									
*08	2340	X	1031	-0-	-1309 B	-0-	83	1	704	3	N	222	187	1			200
							244	9									
*09	4438	X	4438	-0-	-0- B	-0-	218	1	3294	3	N	842	762	1			280
							926	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

*10	20770	X	8885	-0-	-11885 B	-0-	969	1	7109	3	N	734	637	1			250
							807	9									
*11	20940	X	6677	-0-	-14263 B	-0-	435	1	4882	3	N	1236	1211	1			275
							1360	9									
*12	21638	X	6351	-0-	-15287 B	-0-	393	1	4606	3	N	1229	999	1			505
							1352	9									
*01	21638	X	5801	-0-	-15837 B	-0-	247	1	3967	3	N	1443	1625	1			323
							1587	9									
*02	19544	X	6532	-0-	-13012 B	-0-	226	1	4831	3	N	1341	1427	1			237
							1475	9									
*03	6851	X	3772	-0-	-3079 B	-0-	150	1	2729	3	N	812	769	1			280
							893	9									
*04	6630	X	4660	-0-	-1970 B	-0-	224	1	3109	3	N	1206	1243	1			243
							1327	9									
*05	6882	X	359	-0-	-6523 B	-0-	40	1	18	3	N	274	314	1			203
							301	9									
*06	6660	X	1	-0-	-6659 B	-0-	1	3			N	-0-					203
*07	6100	X	6100	-0-	-0- B	-0-	314	1	4284	3	N	1365	1233	1			335
							1502	9									
08	6364	X	6364	-0-	-0- B	-0-	333	1	4644	3	N	1261	1243	1			353
							1387	9									
*09	5395	X	5395	-0-	-0- B	-0-	352	1	3833	3	N	1100	1060	1			393
							1210	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	49011	X	49011	-0-	-0- B	-0-	481	1	29475	3	N	17323	16408	1			1355
							19055	9									
11	34159	X	34159	-0-	-0- B	-0-	417	1	20456	3	N	12078	13238	1			195
							13286	9									
12	14208	X	14208	-0-	-0- B	-0-	510	1	7955	3	N	5221	4641	1			775
							5743	9									
01	29845	X	29845	-0-	-0- B	-0-	527	1	17690	3	N	10571	10653	1			693
							11628	9									
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									
*08	30966	X	30966	-0-	-0- B	-0-	527	1	20557	3	N	8984	8626	1			853
							9882	9									
*09	28928	X	28928	-0-	-0- B	-0-	510	1	19149	3	N	8426	8254	1			1025
							9269	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	3373	-0-	-257 B	-0-	386	1	2818	3	Y	154	161	1			20
							169	9									
07	4692	X	4692	-0-	-0- B	-0-	187	1	3350	3	Y	1050	884	1			186
							1155	9									
*08	4526	X	3824	-0-	-702 B	-0-	466	1	2511	3	Y	770	788	1			168
							847	9									
09	4380	X	3668	-0-	-712 B	-0-	440	1	2183	3	Y	950	991	1			127
							1045	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
*10	18600 X	14602	-0-	-3998 B	-0-	10420	3	4182	9	N	3802	3693	1			416
*11	16980 X	14853	-0-	-2127 B	-0-	10896	3	3957	9	N	3597	3447	1			566
12	17546 X	12508	-0-	-5038 B	-0-	9040	3	3468	9	N	3153	3211	1			508
*01	17546 X	11980	-0-	-5566 B	-0-	326	1	8035	3	N	3290	3599	1			199
						3619	9									
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	7008	-0-	-14413 B	-0-	3473	3	3535	9	N	3214	2464	1			976
*06	26332 X	26332	-0-	-0- B	-0-	15491	3	10841	9	N	9855	10611	1			220
*07	T. A.	26470	-0-	26470 B	26470	12	1	16995	3	N	8603	8605	1			218
						9463	9									
08	T. A.	22901	-0-	22901 B	49371	14676	3	8225	9	N	7477	7272	1			423
09	T. A.	20990	-0-	20990 B	70361	13750	3	7240	9	N	6582	6757	1			248

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

*10	18796 X	18796	-0-	-0- B	-0-	527	1	13759	3	N	4100	4199	1			575
						4510	9									
*11	16530 X	16127	-0-	-403 B	-0-	510	1	11565	3	N	3684	3879	1			380
						4052	9									
12	17081 X	-0-	-0-	-17081 B	-0-					N	3552	3440	1			492
*01	17081 X	16679	-0-	-402 B	-0-	524	1	12062	3	N	3721	3748	1			465
						4093	9									
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			425
						2770	9									
04	16290 X	4045	-0-	-12245 B	-0-	230	1	3815	9	N	3468	3517	1			338
*05	17009 X	17009	-0-	-0- B	-0-	717	1	12707	3	N	3259	2940	1			657
						3585	9									
*06	16290 X	15494	-0-	-796 B	-0-	685	1	11569	3	N	2945	3267	1			335
						3240	9									
*07	15562 X	15404	-0-	-158 B	-0-	678	1	11521	3	N	2914	2967	1			282
						3205	9									
08	17081 X	1180	-0-	-15901 B	-0-	58	1	881	3	N	219	366	1			135
						241	9									
09	16530 X	-0-	-0-	-16530 B	-0-					N	-0-					135

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13392	X	9228	-0-	-4164	B	-0-	240	1	7038	3	N	1773	1596	1			307
								1950	9									
*11	13375	X	13375	-0-	-0-	B	-0-	681	1	9897	3	N	2543	2663	1			187
								2797	9									
*12	12654	X	12654	-0-	-0-	B	-0-	702	1	9685	3	N	2061	1970	1			278
								2267	9									
*01	12614	X	12614	-0-	-0-	B	-0-	700	1	9497	3	N	2197	2000	1			475
								2417	9									
*02	16324	X	10052	-0-	-6272	B	-0-	479	1	7651	3	N	1747	1989	1			233
								1922	9									
*03	18073	X	12076	-0-	-5997	B	-0-	653	1	9091	3	N	2120	2048	1			305
								2332	9									
*04	17490	X	8993	-0-	-8497	B	-0-	481	1	6723	3	N	1626	1724	1			207
								1789	9									
*05	15655	X	7359	-0-	-8296	B	-0-	534	1	5491	3	N	1213	1288	1			132
								1334	9									
*06	15150	X	7017	-0-	-8133	B	-0-	563	1	4904	3	N	1409	1294	1			247
								1550	9									
*07	6200	X	5640	-0-	-560	B	-0-	179	1	4286	3	N	1068	1187	1			128
								1175	9									
08	6200	X	1414	-0-	-4786	B	-0-	43	1	1041	3	N	300	183	1			245
								330	9									
09	6000	X	5140	-0-	-860	B	-0-	80	1	3899	3	N	1055	925	1			375
								1161	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1793					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1793					N	-0-					127
12	93	N	26	-0-	-67	B	-1793	2	1	24	3	N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1793					N	-0-					127
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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1793					N	-0-					127
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1793					N	-0-					127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2332	X	2332	-0-	-0- B	-0-	885	1	1095	3	N	320	376	1			150
							352	9									
*11	2190	X	1384	-0-	-806 B	-0-	330	1	805	3	N	226	190	1			186
							249	9									
*12	2263	X	2160	-0-	-103 B	-0-	177	1	1477	3	N	460	388	1			258
							506	9									
01	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	135	1	1827	3	N	333	338	1			253
							366	9									
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	2263	X	1650	-0-	-613 B	-0-	365	1	976	3	N	281	322	1			159
							309	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									
*08	2067	X	443	-0-	-1624 B	-0-	68	1	302	3	N	66					263
							73	9									
09	1661	X	1313	-0-	-348 B	-0-	71	1	883	3	N	326	331	1			258
							359	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

*10	11687	X	8127	-0-	-3560 B	-0-	232	1	6925	3	N	882	725	1			232
							970	9									
*11	11310	X	6059	-0-	-5251 B	-0-	421	1	4503	3	N	1032	1124	1			140
							1135	9									
*12	11687	X	6336	-0-	-5351 B	-0-	360	1	5008	3	N	880	852	1			168
							968	9									
*01	11687	X	5188	-0-	-6499 B	-0-	352	1	3854	3	N	893	721	1			340
							982	9									
*02	10556	X	4248	-0-	-6308 B	-0-	245	1	3226	3	N	706	881	1			165
							777	9									
*03	11687	X	5636	-0-	-6051 B	-0-	271	1	4463	3	N	820	733	1			252
							902	9									
*04	11310	X	6052	-0-	-5258 B	-0-	480	1	4675	3	N	815	972	1			95
							897	9									
*05	7812	X	5564	-0-	-2248 B	-0-	339	1	4477	3	N	680	530	1			245
							748	9									
*06	7560	X	4679	-0-	-2881 B	-0-	366	1	3649	3	N	604	739	1			110
							664	9									
*07	4179	X	4179	-0-	-0- B	-0-	309	1	3299	3	N	519	537	1			92
							571	9									
08	2108	X	864	-0-	-1244 B	-0-	73	1	685	3	N	96					188
							106	9									
*09	4245	X	4245	-0-	-0- B	-0-	74	1	3582	3	N	535	548	1			175
							589	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13888	X	8483	-0-	-5405 B	-0-	882	1	5427	3	N	1976	1908	1			268
							2174	9									
*11	13440	X	12497	-0-	-943 B	-0-	395	1	9816	3	N	2078	1986	1			360
							2286	9									
12	13888	X	13497	-0-	-391 B	-0-	452	1	10520	3	N	2295	2265	1			390
							2525	9									
*01	14414	X	14414	-0-	-0- B	-0-	620	1	11713	3	N	1892	2132	1			150
							2081	9									
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	15842	X	15842	-0-	-0- B	-0-	1199	1	12728	3	N	1741	1733	1			225
							1915	9									
*06	13578	X	13578	-0-	-0- B	-0-	1264	1	10783	3	N	1392	1250	1			367
							1531	9									
*07	12477	X	12477	-0-	-0- B	-0-	709	1	10431	3	N	1215	1410	1			172
							1337	9									
08	10892	X	10892	-0-	-0- B	-0-	886	1	8534	3	N	1338	1042	1			468
							1472	9									
09	9000	X	8815	-0-	-185 B	-0-	649	1	7068	3	N	998	1271	1			195
							1098	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

*10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
*11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
*01	26	N	-0-	-0-	-26 B	-0-					N	-0-					212
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	1	130	1			81
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
09	T. A.		17	-0-	17 B	17	17	1			N	-0-					81

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21107 X	21107	-0-	-0- B	-0-	471	1	16336	3	N	3909	3962	1			265
						4300	9									
11	20820 X	20820	-0-	-0- B	-0-	510	1	15495	3	N	4377	4185	1			457
						4815	9									
12	21045 X	21045	-0-	-0- B	-0-	525	1	15659	3	N	4419	4412	1			464
						4861	9									
01	23218 X	23218	-0-	-0- B	-0-	484	1	17703	3	N	4574	4708	1			330
						5031	9									
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	19549 X	19549	-0-	-0- B	-0-	514	1	14857	3	N	3798	3971	1			444
						4178	9									
*07	20896 X	20896	-0-	-0- B	-0-	595	1	16299	3	N	3638	3685	1			397
						4002	9									
*08	21128 X	21128	-0-	-0- B	-0-	660	1	16355	3	N	3739	4037	1			99
						4113	9									
*09	19292 X	19292	-0-	-0- B	-0-	629	1	14689	3	N	3613	3520	1			192
						3974	9									

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

*10	5146 X	3170	-0-	-1976 B	-0-	1054	1	1014	3	N	1002	743	1			578
						1102	9									
11	4980 X	4184	-0-	-796 B	-0-	1017	1	1770	3	N	1270	1731	1			117
						1397	9									
12	5146 X	1570	-0-	-3576 B	-0-	1029	1	70	3	N	428	358	1			187
						471	9									
01	5146 X	1632	-0-	-3514 B	-0-	638	1	27	3	N	879	696	1			370
						967	9									
02	4648 X	1327	-0-	-3321 B	-0-	806	1	267	3	N	231	486	1			115
						254	9									
03	4309 X	1303	-0-	-3006 B	-0-	799	1	200	3	N	276	178	1			213
						304	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
*08	T. A.	593	-0-	-0- B	-0-	466	1	127	9	N	115	178	1			97
*09	747 X	747	-0-	-0- B	-0-	518	1	18	3	N	192	174	1			115
						211	9									

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					155
*11	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					155
*12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					155
*01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-					155
*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
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17236	X	16704	-0-	-532 B	-0-	1017	1	13754	3	N	1757	1772	1			342
							1933	9									
*11	17260	X	17260	-0-	-0- B	-0-	15458	3	1802	9	N	1638	1725	1			255
*12	18939	X	18939	-0-	-0- B	-0-	16917	3	2022	9	N	1838	1868	1			225
*01	16275	X	11355	-0-	-4920 B	-0-	291	1	9837	3	N	1115	1085	1			255
							1227	9									
*02	16772	X	618	-0-	-16154 B	-0-	500	3	118	9	N	107	224	1			138
*03	18569	X	6422	-0-	-12147 B	-0-	144	1	5414	3	N	785	746	1			177
							864	9									
*04	17970	X	16439	-0-	-1531 B	-0-	220	1	14056	3	N	1966	1673	1			470
							2163	9									
*05	18569	X	14801	-0-	-3768 B	-0-	838	1	12123	3	N	1673	1970	1			173
							1840	9									
*06	13050	X	13050	-0-	-0- B	-0-	804	1	10680	3	N	1424	1392	1			205
							1566	9									
*07	21098	X	21098	-0-	-0- B	-0-	10304	1	9391	3	N	1275	1083	1			397
							1403	9									
08	14477	X	3015	-0-	-11462 B	-0-	186	1	2506	3	N	294	541	1			150
							323	9									
09	14010	X	5275	-0-	-8735 B	-0-	488	1	4190	3	N	543	310	1			383
							597	9									

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

*10	11780	X	10795	-0-	-985 B	-0-	527	1	9983	3	N	259	284	1			222
							285	9									
*11	11400	X	10904	-0-	-496 B	-0-	238	1	10372	3	N	267	379	1			110
							294	9									
12	11521	X	11521	-0-	-0- B	-0-	11255	3	266	9	N	242	189	1			163
*01	11253	X	9698	-0-	-1555 B	-0-	9391	3	307	9	N	279	384	1			58
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	6610	-0-	-4922 B	-0-	330	1	6101	3	N	163	170	1			143
							179	9									
*06	11400	X	2788	-0-	-8612 B	-0-	505	1	2194	3	N	81	136	1			88
							89	9									
*07	11780	X	9617	-0-	-2163 B	-0-	611	1	8749	3	N	234	187	1			135
							257	9									
08	11780	X	3152	-0-	-8628 B	-0-	534	1	2537	3	N	74	132	1			77
							81	9									
09	6810	X	4594	-0-	-2216 B	-0-	508	1	3932	3	N	140					217
							154	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
*10	12555	X	1093	-0-	-11462 B	-0-	234	1	609	3	N	227	450	1			262
							250	9									
*11	7380	X	79	-0-	-7301 B	-0-	16	1	35	3	N	25					287
							28	9									
*12	6758	X	39	-0-	-6719 B	-0-	6	1	33	3	N	-0-					287
*01	6758	X	2684	-0-	-4074 B	-0-	213	1	1601	3	N	791	613	1			465
							870	9									
*02	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	379	1	1873	3	N	841	1074	1			232
							925	9									
*03	1147	X	858	-0-	-289 B	-0-	422	1	436	9	N	396	413	1			215
*04	2870	X	2870	-0-	-0- B	-0-	2011	3	859	9	N	781	694	1			302
*05	2666	X	2128	-0-	-538 B	-0-	274	1	1209	3	N	586	626	1			262
							645	9									
*06	4560	X	2936	-0-	-1624 B	-0-	263	1	1915	3	N	689	721	1			230
							758	9									
*07	6107	X	2209	-0-	-3898 B	-0-	270	1	1423	3	N	469	511	1			188
							516	9									
08	6107	X	2579	-0-	-3528 B	-0-	312	1	1705	3	N	511	584	1			115
							562	9									
09	5910	X	2362	-0-	-3548 B	-0-	1809	3	553	9	N	503	469	1			149

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

*10	7440	X	5322	-0-	-2118 B	-0-	391	1	4611	3	N	291	644	1			100
							320	9									
*11	12772	X	12772	-0-	-0- B	-0-	613	1	11309	3	N	773	541	1			332
							850	9									
*12	7440	X	6064	-0-	-1376 B	-0-	579	1	4856	3	N	572	579	1			325
							629	9									
01	9278	X	9278	-0-	-0- B	-0-	8576	3	702	9	N	638	665	1			298
02	6887	X	6887	-0-	-0- B	-0-	6887	3			N	-0-					298
*03	7440	X	5241	-0-	-2199 B	-0-	525	1	4167	3	N	499	551	1			283
							549	9									
*04	7200	X	5465	-0-	-1735 B	-0-	4864	3	601	9	N	546	591	1			238
*05	7440	X	4335	-0-	-3105 B	-0-	554	1	3227	3	N	504	537	1			205
							554	9									
06	7200	X	5048	-0-	-2152 B	-0-	154	1	4313	3	N	528	533	1			200
							581	9									
*07	10075	X	4405	-0-	-5670 B	-0-	150	1	3713	3	N	493	525	1			168
							542	9									
*08	5642	X	4353	-0-	-1289 B	-0-	199	1	3638	3	N	469	472	1			165
							516	9									
09	5460	X	4106	-0-	-1354 B	-0-	191	1	3422	3	N	448	453	1			160
							493	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7478	X	7478	-0-	-0-	B	-0-	451	1	6509	3	N	471	574	1			189
								518	9									
11	7050	X	6493	-0-	-557	B	-0-	359	1	5629	3	N	459	337	1			311
								505	9									
12	7285	X	6596	-0-	-689	B	-0-	290	1	5821	3	N	441	563	1			189
								485	9									
01	7285	X	3242	-0-	-4043	B	-0-	133	1	2843	3	N	242	192	1			239
								266	9									
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	3102	-0-	-3798	B	-0-	542	1	2107	3	N	412	546	1			208
								453	9									
*05	6758	X	4042	-0-	-2716	B	-0-	409	1	3292	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	5781	X	5781	-0-	-0-	B	-0-	504	1	4903	3	N	340	356	1			220
								374	9									
*08	5239	X	5239	-0-	-0-	B	-0-	81	1	4792	3	N	333	365	1			188
								366	9									
*09	4897	X	4897	-0-	-0-	B	-0-	4570	3	327	9	N	297	368	1			117

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

*10	15059	X	15059	-0-	-0-	B	-0-	527	1	11932	3	N	2364	2354	1			259
								2600	9									
*11	13315	X	13315	-0-	-0-	B	-0-	97	1	10752	3	N	2242	2007	1			494
								2466	9									
*12	14929	X	14929	-0-	-0-	B	-0-	551	1	11918	3	N	2236	2443	1			287
								2460	9									
*01	12757	X	12757	-0-	-0-	B	-0-	335	1	9011	3	N	3101	3208	1			180
								3411	9									
*02	12097	X	12097	-0-	-0-	B	-0-	1128	1	8886	3	N	1894	1859	1			215
								2083	9									
*03	12228	X	12228	-0-	-0-	B	-0-	371	1	9659	3	N	1998	1983	1			230
								2198	9									
*04	12926	X	12926	-0-	-0-	B	-0-	464	1	10391	3	N	1883	2011	1			102
								2071	9									
*05	11784	X	11784	-0-	-0-	B	-0-	415	1	9422	3	N	1770	1703	1			169
								1947	9									
*06	11851	X	11851	-0-	-0-	B	-0-	479	1	9465	3	N	1734	1749	1			154
								1907	9									
*07	11377	X	10887	-0-	-490	B	-0-	388	1	8868	3	N	1483	1393	1			244
								1631	9									
08	11515	X	11515	-0-	-0-	B	-0-	436	1	9305	3	N	1613	1480	1			377
								1774	9									
09	11010	X	10662	-0-	-348	B	-0-	455	1	8594	3	N	1466	1479	1			364
								1613	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	11242	-0-	-1313 B	-0-	387	1	10526	3	N	299	965	1			307
							329	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	8574	-0-	-2431 B	-0-	368	1	7741	3	N	423	341	1			357
							465	9									
*08	10943	X	7599	-0-	-3344 B	-0-	486	1	6675	3	N	398	528	1			227
							438	9									
09	9690	X	6473	-0-	-3217 B	-0-	333	1	5711	3	N	390	354	1			263
							429	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

*10	11935	X	9983	-0-	-1952 B	-0-	347	1	9365	3	N	246	970	1			223
							271	9									
11	11550	X	10498	-0-	-1052 B	-0-	383	1	9295	3	N	745	706	1			262
							820	9									
12	11935	X	10824	-0-	-1111 B	-0-	271	1	9715	3	N	762	567	1			457
							838	9									
01	11935	X	11359	-0-	-576 B	-0-	290	1	10262	3	N	734	953	1			238
							807	9									
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	9379	-0-	-386 B	-0-	399	1	8450	3	N	482	464	1			238
							530	9									
*08	9765	X	9385	-0-	-380 B	-0-	590	1	8375	3	N	382	545	1			75
							420	9									
09	9450	X	8958	-0-	-492 B	-0-	462	1	7955	3	N	492	375	1			192
							541	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 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
*10	8308	X	8520	-0-	212 B	-37886	846	1	7004	3	N	609	763	1			189
							670	9									
11	8040	X	10077	-0-	2037 B	-35849	524	1	8754	3	N	726	582	1			333
							799	9									
12	8308	X	10767	-0-	2459 B	-33390	369	1	9655	3	N	675	698	1			310
							743	9									
01	8308	X	10150	-0-	1842 B	-31548	380	1	9011	3	N	690	557	1			443
							759	9									
02	7504	X	7964	-0-	460 B	-31088	7964	1			N	-0-					443
*03	8308	X	8354	-0-	46 B	-31042	504	1	7192	3	N	598	553	1			330
							658	9									
*04	8040	X	4464	-0-	-3576 B	-31042	2148	1	2116	3	N	182	377	1			135
							200	9									
*05	8308	X	32	-0-	-8276 B	-31042	21	1	2	3	N	8					143
							9	9									
06	8040	X	57	-0-	-7983 B	-31042	16	1	41	3	N	-0-					143
*07	8494	X	544	-0-	-7950 B	-31042	228	1	272	3	N	40					183
							44	9									
*08	8494	X	146	-0-	-8348 B	-31042	53	1	61	3	N	29					212
							32	9									
09	4470	X	2862	-0-	-1608 B	-31042	122	1	2486	3	N	231	181	1			262
							254	9									

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

*10	15748	X	13515	-0-	-2233 B	-0-	12890	3	625	9	N	568	713	1			223
*11	15240	X	12274	-0-	-2966 B	-0-	11599	3	675	9	N	614	582	1			255
12	15407	X	12675	-0-	-2732 B	-0-	521	1	11508	3	N	587	564	1			278
							646	9									
*01	14942	X	11338	-0-	-3604 B	-0-	10725	3	613	9	N	557	700	1			135
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	12324	-0-	-1657 B	-0-	714	1	11173	3	N	397	365	1			227
							437	9									
*06	14670	X	12824	-0-	-1846 B	-0-	833	1	11558	3	N	394	364	1			257
							433	9									
*07	12307	X	10459	-0-	-1848 B	-0-	673	1	9428	3	N	325	334	1			248
							358	9									
08	12307	X	663	-0-	-11644 B	-0-	225	1	416	3	N	20	176	1			92
							22	9									
09	11910	X	61	-0-	-11849 B	-0-	17	1	35	3	N	8					100
							9	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
*10	15531	X	9972	-0-	-5559 B	-0-	393	1	6042	3	N	3215	274	0	2534	1	542
							3537	9									
*11	21827	X	21827	-0-	-0- B	-0-	476	1	15045	3	N	5733	5731	0	481	1	63
							6306	9									
*12	25773	X	25773	-0-	-0- B	-0-	514	1	16703	3	N	7778	6918	1			923
							8556	9									
*01	31792	X	31792	-0-	-0- B	-0-	455	1	20930	3	N	9461	9842	1			542
							10407	9									
*02	15550	X	15550	-0-	-0- B	-0-	436	1	10227	3	N	4443	4885	1			100
							4887	9									
*03	15531	X	9384	-0-	-6147 B	-0-	452	1	6040	3	N	2629	2426	1			303
							2892	9									
*04	15030	X	10392	-0-	-4638 B	-0-	58	1	6834	3	N	3182	3132	1			353
							3500	9									
*05	15531	X	14852	-0-	-679 B	-0-	553	1	10273	3	N	3660	3736	1			277
							4026	9									
*06	15030	X	10710	-0-	-4320 B	-0-	615	1	7475	3	N	2382	2391	1			268
							2620	9									
*07	10664	X	5257	-0-	-5407 B	-0-	382	1	3723	3	N	1047	1227	1			88
							1152	9									
08	10664	X	7588	-0-	-3076 B	-0-	611	1	4971	3	N	1824	1445	1			467
							2006	9									
09	10710	X	4479	-0-	-6231 B	-0-	529	1	2721	3	N	1117	1299	1			285
							1229	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

*10	9796	X	8175	-0-	-1621 B	-0-	1240	1	6221	3	N	649	762	1			308
							714	9									
11	8970	X	6221	-0-	-2749 B	-0-	1120	1	4512	3	N	535	515	1			328
							589	9									
12	9238	X	6863	-0-	-2375 B	-0-	1127	1	5147	3	N	535	339	1			524
							589	9									
01	8928	X	8227	-0-	-701 B	-0-	1147	1	6407	3	N	612	946	1			190
							673	9									
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	6112	-0-	-1808 B	-0-	1157	1	4490	3	N	423	554	1			177
							465	9									
07	6227	X	6227	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4506	3	N	437	364	1			250
							481	9									
*08	6220	X	6220	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4531	3	N	408	518	1			140
							449	9									
*09	5720	X	5720	-0-	-0- B	-0-	1200	1	4070	3	N	409	364	1			185
							450	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	58489	X	58489	-0-	-0-	B	-0-	527	1	53624	3	N	3944	4079	1			167
								4338	9									
*11	50706	X	50706	-0-	-0-	B	-0-	510	1	46128	3	N	3698	3292	1			573
								4068	9									
*12	45770	X	45770	-0-	-0-	B	-0-	511	1	41724	3	N	3214	3484	1			303
								3535	9									
01	44261	X	44261	-0-	-0-	B	-0-	527	1	40343	3	N	3083	3214	1			172
								3391	9									
02	35458	X	35458	-0-	-0-	B	-0-	476	1	32110	3	N	2611	2513	1			270
								2872	9									
*03	34329	X	34329	-0-	-0-	B	-0-	30	1	31674	3	N	2386	2336	1			320
								2625	9									
*04	34156	X	34156	-0-	-0-	B	-0-	469	1	30718	3	N	2699	2716	1			303
								2969	9									
*05	30408	X	30408	-0-	-0-	B	-0-	545	1	27323	3	N	2309	2302	1			310
								2540	9									
*06	15840	X	15528	-0-	-312	B	-0-	570	1	13453	3	N	1368	1606	1			72
								1505	9									
*07	31682	X	467	-0-	-31215	B	-0-	77	1	185	3	N	186					258
								205	9									
*08	31682	X	754	-0-	-30928	B	-0-	69	1	513	3	N	156	182	1			232
								172	9									
09	30660	X	-0-	-0-	-30660	B	-0-					N	-0-					232

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

*10	2790	X	1042	-0-	-1748	B	-0-	827	1	99	3	N	105	189	1			73
								116	9									
11	2670	X	1099	-0-	-1571	B	-0-	665	1	333	3	N	92					165
								101	9									
12	1953	N	1051	-0-	-902	B	-0-	529	1	417	3	N	95	170	1			90
								105	9									
01	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	658	1	633	3	N	117					207
								129	9									
02	952	N	904	-0-	-48	B	-0-	602	1	302	3	N	-0-					207
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	777	1	442	3	N	92	186	1			80
								101	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
*08	T. A.		187	-0-	-216	B	-0-	135	1	39	3	N	12					239
								13	9									
*09	1731	X	1731	-0-	-0-	B	-0-	399	1	1223	3	N	99	186	1			152
								109	9									

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
*10	19685	X	14798	-0-	-4887 B	-0-	12606	3	2192	9	N	1993	1997	1			138
*11	18480	X	13218	-0-	-5262 B	-0-	10808	3	2410	9	N	2191	1826	1			503
12	19096	X	14366	-0-	-4730 B	-0-	502	1	11530	3	N	2122	2180	1			445
							2334	9									
*01	18631	X	13017	-0-	-5614 B	-0-	379	1	10493	3	N	1950	2018	1			377
							2145	9									
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			260
							1233	9									
04	14319	X	14319	-0-	-0- B	-0-	541	1	11887	3	N	1719	1232	1			665
							1891	9									
*05	14353	X	12223	-0-	-2130 B	-0-	561	1	9829	3	N	1666	1989	1			342
							1833	9									
*06	12270	X	12001	-0-	-269 B	-0-	455	1	9707	3	N	1672	1832	1			182
							1839	9									
*07	14632	X	11514	-0-	-3118 B	-0-	500	1	9334	3	N	1527	1532	1			177
							1680	9									
08	14632	X	11034	-0-	-3598 B	-0-	507	1	8924	3	N	1457	1431	1			203
							1603	9									
09	14160	X	10713	-0-	-3447 B	-0-	468	1	8771	3	N	1340	1238	1			305
							1474	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

*10	35247	X	30369	-0-	-4878 B	-0-	527	1	27297	3	N	2314	2506	1			88
							2545	9									
*11	34110	X	26698	-0-	-7412 B	-0-	510	1	23709	3	N	2254	1879	1			463
							2479	9									
*12	26009	X	25221	-0-	-788 B	-0-	527	1	22485	3	N	2008	2093	1			378
							2209	9									
01	31062	X	22979	-0-	-8083 B	-0-	516	1	20394	3	N	1881	2051	1			208
							2069	9									
02	28056	X	15195	-0-	-12861 B	-0-	808	1	13060	3	N	1206	1221	1			193
							1327	9									
*03	31062	X	23843	-0-	-7219 B	-0-	669	1	21249	3	N	1750	1730	1			213
							1925	9									
*04	43139	X	43139	-0-	-0- B	-0-	20606	1	20604	3	N	1754	1625	1			342
							1929	9									
*05	25203	X	21153	-0-	-4050 B	-0-	804	1	18575	3	N	1613	1527	1			428
							1774	9									
*06	34110	X	22684	-0-	-11426 B	-0-	810	1	20195	3	N	1526	1769	1			185
							1679	9									
*07	21979	X	21729	-0-	-250 B	-0-	840	1	19460	3	N	1299	1244	1			240
							1429	9									
*08	21979	X	20316	-0-	-1663 B	-0-	725	1	18190	3	N	1274	1279	1			235
							1401	9									
09	21270	X	13352	-0-	-7918 B	-0-	476	1	11946	3	N	845	848	1			232
							930	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 A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12090 X	6503	-0-	-5587 B	-0-	366	1	4464	3	N	1521	1655	1			93
						1673	9									
*11	10800 X	9058	-0-	-1742 B	-0-	439	1	5977	3	N	2402	1863	1			632
						2642	9									
*12	10478 X	7314	-0-	-3164 B	-0-	449	1	5402	3	N	1330	1804	1			158
						1463	9									
*01	13821 X	13821	-0-	-0- B	-0-	4	1	11305	3	N	2284	2019	1			423
						2512	9									
*02	10576 X	10576	-0-	-0- B	-0-	8416	3	2160	9	N	1964	1887	1			500
*03	9331 X	6548	-0-	-2783 B	-0-	412	1	4871	3	N	1150	1540	1			110
						1265	9									
*04	12594 X	12594	-0-	-0- B	-0-	10163	3	2431	9	N	2210	1710	1			610
*05	11439 X	10997	-0-	-442 B	-0-	534	1	8529	3	N	1758	2180	1			188
						1934	9									
*06	11070 X	10085	-0-	-985 B	-0-	665	1	7637	3	N	1621	1488	1			321
						1783	9									
*07	10571 X	8635	-0-	-1936 B	-0-	413	1	6651	3	N	1428	1456	1			293
						1571	9									
08	10571 X	8809	-0-	-1762 B	-0-	447	1	6673	3	N	1535	1560	1			268
						1689	9									
09	10230 X	7034	-0-	-3196 B	-0-	5455	3	1579	9	N	1435	1403	1			300

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

*10	11634 X	11634	-0-	-0- B	-0-	1258	1	10174	3	N	184	566	1			225
						202	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	9629	-0-	-849 B	-0-	1364	1	7840	3	N	386	366	1			288
						425	9									
*08	10478 X	8912	-0-	-1566 B	-0-	1360	1	7210	3	N	311	356	1			243
						342	9									
*09	8944 X	8944	-0-	-0- B	-0-	1320	1	7290	3	N	304	354	1			193
						334	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
*10	17763	X	15553	-0-	-2210 B	-0-	522	1	13536	3	N	1359	1387	1			185
							1495	9									
*11	17190	X	14164	-0-	-3026 B	-0-	510	1	12223	3	N	1301	1356	1			130
							1431	9									
*12	16647	X	9094	-0-	-7553 B	-0-	510	1	7654	3	N	845	820	1			155
							930	9									
*01	15686	X	13277	-0-	-2409 B	-0-	466	1	11333	3	N	1344	1344	1			155
							1478	9									
*02	14168	X	11345	-0-	-2823 B	-0-	459	1	9807	3	N	981	993	1			143
							1079	9									
*03	16688	X	16688	-0-	-0- B	-0-	519	1	14344	3	N	1659	1454	1			348
							1825	9									
*04	17778	X	17778	-0-	-0- B	-0-	682	1	15662	3	N	1304	1539	1			113
							1434	9									
*05	17583	X	17583	-0-	-0- B	-0-	798	1	15355	3	N	1300	1225	1			188
							1430	9									
*06	16838	X	16838	-0-	-0- B	-0-	817	1	14750	3	N	1155	1233	1			110
							1271	9									
*07	17701	X	14032	-0-	-3669 B	-0-	535	1	12687	3	N	736	763	1			83
							810	9									
08	17701	X	2878	-0-	-14823 B	-0-	100	1	2379	3	N	363	361	1			85
							399	9									
09	17130	X	10832	-0-	-6298 B	-0-	207	1	9763	3	N	784	546	1			323
							862	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
*10	18091	X	18091	-0-	-0- B	-0-	527	1	16289	3	N	1159	1428	1			194
							1275	9									
*11	18880	X	18880	-0-	-0- B	-0-	496	1	17119	3	N	1150	1150	1			194
							1265	9									
*12	17763	X	16572	-0-	-1191 B	-0-	518	1	14818	3	N	1124	939	1			379
							1236	9									
01	19118	X	19118	-0-	-0- B	-0-	499	1	17414	3	N	1095	1237	1			237
							1205	9									
02	16268	X	13938	-0-	-2330 B	-0-	418	1	12462	3	N	962	1032	1			167
							1058	9									
*03	23701	X	23701	-0-	-0- B	-0-	950	1	21326	3	N	1295	1303	1			159
							1425	9									
*04	21166	X	21166	-0-	-0- B	-0-	861	1	19130	3	N	1068	963	1			264
							1175	9									
*05	19710	X	19710	-0-	-0- B	-0-	602	1	18095	3	N	921	906	1			279
							1013	9									
*06	18051	X	18051	-0-	-0- B	-0-	525	1	16654	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									
*08	15903	X	270	-0-	-15633 B	-0-	248	3	22	9	N	20					157
09	15390	X	128	-0-	-15262 B	-0-	37	1	91	3	N	-0-					157

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*10	3155	X	3155	-0-	-0-	B	-0-	450	1	2269	3	N	396	732	1			142
								436	9									
*11	2186	X	2186	-0-	-0-	B	-0-	422	1	1358	3	N	369	310	1			201
								406	9									
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	B	-0-					N	365	338	1			228
*01	3720	X	503	-0-	-3217	B	-0-	82	1	326	3	N	86					314
								95	9									
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	3027	X	3027	-0-	-0-	B	-0-	518	1	2062	3	N	406	374	1			273
								447	9									
*06	2850	X	2850	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1931	3	N	372	379	1			266
								409	9									
*07	2735	X	2735	-0-	-0-	B	-0-	521	1	1815	3	N	363	370	1			259
								399	9									
08	3007	X	2578	-0-	-429	B	-0-	519	1	1695	3	N	331	377	1			213
								364	9									
09	2910	X	2593	-0-	-317	B	-0-	510	1	1706	3	N	343	364	1			192
								377	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
*10	6728	X	6728	-0-	-0-	B	-0-	3726	1	2878	3	N	113	183	1			185
								124	9									
11	10816	X	10816	-0-	-0-	B	-0-	3360	1	7246	3	N	191	183	1			193
								210	9									
12	6054	X	6054	-0-	-0-	B	-0-	158	1	5729	3	N	152					345
								167	9									
01	5425	X	4460	-0-	-965	B	-0-	12	1	4306	3	N	129	194	1			280
								142	9									
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									
*08	5425	X	660	-0-	-4765	B	-0-	128	1	510	3	N	20	177	1			185
								22	9									
09	5250	X	2857	-0-	-2393	B	-0-	74	1	2697	3	N	78					263
								86	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
*10	6364	X	6364	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	4708	3	N	378	546	1			262
								416	9									
11	6804	X	6804	-0-	-0-	B	-0-	1122	1	5029	3	N	594	558	1			298
								653	9									
12	5203	X	5203	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	3351	3	N	556	382	1			472
								612	9									
01	6356	X	6356	-0-	-0-	B	-0-	1226	1	4648	3	N	438	645	1			265
								482	9									
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	4801	-0-	-29	B	-0-	1200	1	3047	3	N	504	381	1			368
								554	9									
*05	4991	X	4958	-0-	-33	B	-0-	1240	1	3233	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									
*08	4681	X	4571	-0-	-110	B	-0-	1240	1	2835	3	N	451	556	1			140
								496	9									
*09	4810	X	4810	-0-	-0-	B	-0-	1189	1	3141	3	N	436	378	1			198
								480	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

*10	4991	X	4524	-0-	-467	B	-0-	1351	1	3021	3	N	138	188	1			102
								152	9									
11	4500	X	3128	-0-	-1372	B	-0-	943	1	2052	3	N	121					223
								133	9									
12	4377	X	4377	-0-	-0-	B	-0-	1257	1	2931	3	N	172	195	1			200
								189	9									
01	5277	X	5277	-0-	-0-	B	-0-	1278	1	3711	3	N	262	190	1			272
								288	9									
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									
*08	3252	X	3252	-0-	-0-	B	-0-	1341	1	1793	3	N	107					147
								118	9									
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	B	-0-	1298	1	1919	3	N	90	159	1			78
								99	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6498	X	6498	-0-	-0-	B	-0-	1202	1	4061	3	N	1123	1143	1			169
								1235	9									
11	5804	X	5804	-0-	-0-	B	-0-	1034	1	3867	3	N	821	569	1			421
								903	9									
12	6247	X	6247	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4100	3	N	909	1091	1			239
								1000	9									
01	5965	X	5965	-0-	-0-	B	-0-	1136	1	3908	3	N	837	838	1			238
								921	9									
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	5422	X	5422	-0-	-0-	B	-0-	1194	1	3411	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									
*08	1963	X	1227	-0-	-736	B	-0-	295	1	767	3	N	150	365	1			146
								165	9									
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	B	-0-	582	1	2557	3	N	410	191	1			365
								451	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4061	X	3758	-0-	-303	B	-0-	1274	1	1909	3	N	523	573	1			218
								575	9									
11	5278	X	5278	-0-	-0-	B	-0-	1270	1	3447	3	N	510	565	1			163
								561	9									
12	5857	X	5857	-0-	-0-	B	-0-	1340	1	3985	3	N	484	510	1			137
								532	9									
01	4242	X	4242	-0-	-0-	B	-0-	1229	1	2523	3	N	445	285	1			297
								490	9									
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	5172	X	5172	-0-	-0-	B	-0-	1347	1	3312	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									
*08	2015	X	1058	-0-	-957	B	-0-	302	1	651	3	N	95					217
								105	9									
*09	3536	X	3536	-0-	-0-	B	-0-	600	1	2537	3	N	363	378	1			202
								399	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
*10	5859	X	5644	-0-	-215	B	-0-	397	1	4598	3	N	590	757	1			125
								649	9									
*11	6752	X	6752	-0-	-0-	B	-0-	300	1	5552	3	N	818	538	1			405
								900	9									
*12	5859	X	3820	-0-	-2039	B	-0-	332	1	2583	3	N	823	755	1			473
								905	9									
01	5859	X	4423	-0-	-1436	B	-0-	245	1	3342	3	N	760	941	1			292
								836	9									
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	3767	-0-	-1069	B	-0-	290	1	2871	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									
*08	4215	X	4215	-0-	-0-	B	-0-	185	1	3390	3	N	582	527	1			195
								640	9									
*09	3959	X	3959	-0-	-0-	B	-0-	176	1	3169	3	N	558	531	1			222
								614	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					145
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					145
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					145
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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					198

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
09	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

*10	6045	X	4375	-0-	-1670	B	-0-	391	1	3334	3	N	591	564	1			350
								650	9									
11	5850	X	3192	-0-	-2658	B	-0-	295	1	2288	3	N	554	546	1			358
								609	9									
12	6045	X	4302	-0-	-1743	B	-0-	296	1	3403	3	N	548	390	1			516
								603	9									
01	6045	X	2801	-0-	-3244	B	-0-	198	1	2031	3	N	520	788	1			248
								572	9									
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	3742	X	3742	-0-	-0-	B	-0-	635	1	2598	3	N	463	541	1			285
								509	9									
*05	3038	X	2624	-0-	-414	B	-0-	478	1	1638	3	N	462	347	1			400
								508	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									
*08	14601	X	2388	-0-	-12213	B	-0-	283	1	1439	3	N	605	510	1			214
								666	9									
09	14130	X	1852	-0-	-12278	B	-0-	191	1	1385	3	N	251	309	1			156
								276	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
*10	46665	X	46665	-0-	-0-	B	-0-	41367	3	5298	9	N	4816	5531	1			449
11	39750	X	21156	-0-	-18594	B	-0-	18440	3	2716	9	N	2469	2476	1			442
12	41075	X	6879	-0-	-34196	B	-0-	5668	3	1211	9	N	1101	1311	1			232
01	41075	X	6055	-0-	-35020	B	-0-	4992	3	1063	9	N	966	968	1			230
02	37100	X	5855	-0-	-31245	B	-0-	4837	3	1018	9	N	925	780	1			375
*03	41075	X	6055	-0-	-35020	B	-0-	120	1	4932	3	N	912	1035	1			252
								1003	9									
*04	21420	X	8737	-0-	-12683	B	-0-	678	1	7041	3	N	925	704	1			473
								1018	9									
*05	7378	X	7162	-0-	-216	B	-0-	684	1	5649	3	N	754	1037	1			190
								829	9									
*06	6832	X	6832	-0-	-0-	B	-0-	760	1	5216	3	N	778	785	1			183
								856	9									
*07	8742	X	5044	-0-	-3698	B	-0-	782	1	3631	3	N	574	449	1			308
								631	9									
*08	8680	X	671	-0-	-8009	B	-0-	186	1	404	3	N	74	289	1			93
								81	9									
09	8400	X	138	-0-	-8262	B	-0-	123	3	15	9	N	14					107

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5828	X	4782	-0-	-1046	B	-0-	229	1	4347	3	N	187	655	1			125
								206	9									
11	5640	X	4245	-0-	-1395	B	-0-	253	1	3208	3	N	713	551	1			287
								784	9									
12	5828	X	5235	-0-	-593	B	-0-	247	1	4277	3	N	646	689	1			244
								711	9									
01	5828	X	4383	-0-	-1445	B	-0-	389	1	3375	3	N	563	568	1			239
								619	9									
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	4502	-0-	-478	B	-0-	387	1	3584	3	N	483	555	1			268
								531	9									
*05	5828	X	3987	-0-	-1841	B	-0-	380	1	3053	3	N	504	555	1			217
								554	9									
06	5640	X	3649	-0-	-1991	B	-0-	179	1	2707	3	N	694	708	1			203
								763	9									
*07	4373	X	4373	-0-	-0-	B	-0-	379	1	2638	3	N	1233	769	0	424	1	243
								1356	9									
*08	1221	X	234	-0-	-987	B	-0-	19	1	153	3	N	56	182	1			117
								62	9									
*09	2718	X	2718	-0-	-0-	B	-0-	2342	4	376	9	N	342	189	1			270

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	6364	-0-	-363 B	-0-	510	1	5130	3	N	658	849	1			212
							724	9									
11	6510	X	5163	-0-	-1347 B	-0-	634	1	3727	3	N	729	626	1			315
							802	9									
12	6727	X	6312	-0-	-415 B	-0-	540	1	4877	3	N	814	904	1			225
							895	9									
01	6727	X	4617	-0-	-2110 B	-0-	358	1	3439	3	N	745	758	1			212
							820	9									
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	4986	-0-	-1152 B	-0-	392	1	3826	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									
*08	1331	X	463	-0-	-868 B	-0-	40	1	343	3	N	73					240
							80	9									
*09	3357	X	3357	-0-	-0- B	-0-	2899	4	458	9	N	416	474	1			182

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21418	X	21418	-0-	-0- B	-0-	526	1	17831	3	N	2783	2783	0			48
							3061	9									
*11	17130	X	17126	-0-	-4 B	-0-	494	1	14004	3	N	2389	2389	0			48
							2628	9									
*12	17701	X	16204	-0-	-1497 B	-0-	527	1	13060	3	N	2379	2379	0			48
							2617	9									
01	17701	X	14072	-0-	-3629 B	-0-	476	1	11291	3	N	2095	679	0	1351	1	113
							2305	9									
02	15988	X	-0-	-0-	-15988 B	-0-					N	-0-					113
*03	47601	X	47601	-0-	-0- B	-0-	512	1	36614	3	N	9523	9239	1			397
							10475	9									
*04	40426	X	40426	-0-	-0- B	-0-	510	1	31592	3	N	7567	7771	1			193
							8324	9									
*05	16264	X	16264	-0-	-0- B	-0-	527	1	12712	3	N	2750	2541	1			402
							3025	9									
*06	17130	X	7823	-0-	-9307 B	-0-	420	1	5961	3	N	1311	1445	1			268
							1442	9									
*07	41850	X	9043	-0-	-32807 B	-0-	527	1	6857	3	N	1508	1656	1			120
							1659	9									
*08	41850	X	7234	-0-	-34616 B	-0-	527	1	5391	3	N	1196	1233	1			83
							1316	9									
09	40470	X	5518	-0-	-34952 B	-0-	510	1	4116	3	N	811	571	1			323
							892	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
*10	9331	X	8317	-0-	-1014	B	-0-	1240	1	6521	3	N	505	550	1			313
								556	9									
11	8451	X	8451	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	6717	3	N	485	376	1			422
								534	9									
12	8153	X	6946	-0-	-1207	B	-0-	1234	1	5220	3	N	447	584	1			285
								492	9									
01	8370	X	6741	-0-	-1629	B	-0-	1230	1	4943	3	N	516	583	1			218
								568	9									
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	7626	X	7626	-0-	-0-	B	-0-	1222	1	5853	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									
*08	7006	X	6600	-0-	-406	B	-0-	1240	1	4929	3	N	392	555	1			140
								431	9									
09	6780	X	6080	-0-	-700	B	-0-	1160	1	4499	3	N	383	365	1			158
								421	9									

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	190	1			69
*11	45	X	45	-0-	-0-	B	-0-	34	1	11	9	N	10					79
*12	23116	X	23116	-0-	-0-	B	-0-	17697	3	5419	9	N	4926	4598	1			407
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4465	4437	1			435
02	9019	X	9019	-0-	-0-	B	-0-	6153	3	2866	9	N	2605	2725	1			315
*03	23405	X	18172	-0-	-5233	B	-0-	14299	3	3873	9	N	3521	3601	1			235
*04	22650	X	17852	-0-	-4798	B	-0-	24	1	14167	3	N	3328	3245	1			318
								3661	9									
*05	22940	X	16386	-0-	-6554	B	-0-	133	1	13050	3	N	2912	2903	1			327
								3203	9									
*06	14430	X	13123	-0-	-1307	B	-0-	51	1	10554	3	N	2289	2343	1			273
								2518	9									
*07	11850	X	11850	-0-	-0-	B	-0-	388	1	9184	3	N	2071	1991	1			353
								2278	9									
*08	11173	X	11173	-0-	-0-	B	-0-	381	1	8810	3	N	1802	1777	1			378
								1982	9									
*09	9080	X	9080	-0-	-0-	B	-0-	376	1	6903	3	N	1637	1493	1			522
								1801	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4743	X	3931	-0-	-812 B	-0-	899	1	3002	3	N	27	194	1			203
							30	9									
11	4530	X	4160	-0-	-370 B	-0-	846	1	3086	3	N	207	270	1			140
							228	9									
12	4526	X	4186	-0-	-340 B	-0-	840	1	3142	3	N	185					325
							204	9									
01	4402	X	3675	-0-	-727 B	-0-	604	1	2850	3	N	201	198	1			328
							221	9									
02	3892	X	2654	-0-	-1238 B	-0-	640	1	1791	3	N	203	296	1			235
							223	9									
03	4309	X	2375	-0-	-1934 B	-0-	863	1	1296	3	N	196	166	1			265
							216	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	2782	-0-	-1058 B	-0-	857	1	1748	3	N	161	169	1			212
							177	9									
07	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	877	1	1718	3	N	154	156	1			210
							169	9									
*08	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	897	1	1873	3	N	126	157	1			179
							139	9									
09	2520	X	2313	-0-	-207 B	-0-	783	1	1420	3	N	100					279
							110	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

*10	21700	X	16859	-0-	-4841 B	-0-	15392	3	1467	9	N	1334	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	15268	-0-	-122 B	-0-	1025	1	12693	3	N	1409	1417	1			132
							1550	9									
*07	15066	X	7402	-0-	-7664 B	-0-	32	1	6215	3	N	1050	957	1			225
							1155	9									
*08	15593	X	3600	-0-	-11993 B	-0-	2864	3	736	9	N	669	734	1			160
09	15570	X	1291	-0-	-14279 B	-0-	1119	3	172	9	N	156	188	1			128

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
*11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	11	1	46	3	N	17					80
								19	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
01	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1			N	-0-					80
02	4260	X	4260	-0-	-0-	B	-0-	3921	3	339	9	N	308	191	1			197
*03	21401	X	21401	-0-	-0-	B	-0-	725	1	16737	3	N	3581	3323	1			455
								3939	9									
*04	23414	X	23414	-0-	-0-	B	-0-	560	1	18846	3	N	3644	3737	1			362
								4008	9									
*05	16353	X	16353	-0-	-0-	B	-0-	468	1	13080	3	N	2550	2824	1			88
								2805	9									
*06	12663	X	12663	-0-	-0-	B	-0-	413	1	9675	3	N	2341	2056	1			373
								2575	9									
*07	20460	X	2664	-0-	-17796	B	-0-	43	1	2191	3	N	391	567	1			197
								430	9									
*08	20460	X	-0-	-0-	-20460	B	-0-					N	645	739	1			103
09	19800	X	-0-	-0-	-19800	B	-0-					N	-0-					103

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

*10	19437	X	14964	-0-	-4473	B	-0-	526	1	13757	3	N	619	656	1			220
								681	9									
*11	18810	X	12782	-0-	-6028	B	-0-	510	1	11699	3	N	521	583	1			158
								573	9									
12	17763	X	13800	-0-	-3963	B	-0-	527	1	12604	3	N	608	391	1			375
								669	9									
*01	16895	X	16663	-0-	-232	B	-0-	732	1	15130	3	N	728	995	1			108
								801	9									
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	13950	-0-	13950	B	40161	742	1	12765	3	N	403	545	1			190
								443	9									
*06	0	W	11448	-0-	11448	B	51609	599	1	10399	3	N	409	367	1			232
								450	9									
*07	0	W	9931	-0-	9931	B	61540	576	1	8980	3	N	341	371	1			202
								375	9									
08	0	W	8453	-0-	8453	B	69993	49	1	8015	3	N	354	348	1			208
								389	9									
*09	77789	X	7796	-0-	-69993	B	-0-	434	1	6968	3	N	358	378	1			188
								394	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21657	X	21657	-0-	-0-	B	-0-	524	1	18460	3	N	2430	2430	0			80
								2673	9									
*11	20760	X	18309	-0-	-2451	B	-0-	473	1	15112	3	N	2476	2476	0			80
								2724	9									
*12	21452	X	19510	-0-	-1942	B	-0-	527	1	16186	3	N	2543	2543	0			80
								2797	9									
01	21452	X	18232	-0-	-3220	B	-0-	497	1	15441	3	N	2085	1686	0	362	1	117
								2294	9									
02	19376	X	3040	-0-	-16336	B	-0-	1108	3	1932	9	N	1756	1776	1			97
*03	21359	X	16452	-0-	-4907	B	-0-	13960	3	2492	9	N	2265	2192	1			170
*04	19859	X	19859	-0-	-0-	B	-0-	512	1	17020	3	N	2115	2077	1			208
								2327	9									
*05	19499	X	18577	-0-	-922	B	-0-	565	1	15810	3	N	2002	2132	1			78
								2202	9									
*06	17640	X	16051	-0-	-1589	B	-0-	606	1	13631	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									
*08	42228	X	42228	-0-	-0-	B	-0-	35215	3	7013	9	N	6375	6516	1			192
*09	20389	X	20389	-0-	-0-	B	-0-	410	1	16560	3	N	3108	2952	1			348
								3419	9									

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

*10	13144	X	9369	-0-	-3775	B	-0-	317	1	8579	3	N	430	482	1			268
								473	9									
*11	12720	X	11998	-0-	-722	B	-0-	504	1	10938	3	N	505	585	1			188
								556	9									
12	12865	X	12038	-0-	-827	B	-0-	527	1	10939	3	N	520	388	1			320
								572	9									
*01	12679	X	11055	-0-	-1624	B	-0-	61	1	10555	3	N	399	576	1			143
								439	9									
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	6632	-0-	-6512	B	-0-	556	1	5813	3	N	239	193	1			223
								263	9									
*06	12720	X	5332	-0-	-7388	B	-0-	551	1	4547	3	N	213	186	1			250
								234	9									
*07	9858	X	5014	-0-	-4844	B	-0-	637	1	4352	3	N	23	175	1			98
								25	9									
08	9858	X	5141	-0-	-4717	B	-0-	584	1	4150	3	N	370	295	1			173
								407	9									
09	9540	X	4454	-0-	-5086	B	-0-	522	1	3720	3	N	193	193	1			173
								212	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
*10	7440	X	7304	-0-	-136	B	-0-	1364	1	5306	3	N	576	778	1			109
								634	9									
11	7200	X	6921	-0-	-279	B	-0-	1297	1	4668	3	N	869	576	1			402
								956	9									
12	7595	X	7595	-0-	-0-	B	-0-	1364	1	5415	3	N	742	960	1			184
								816	9									
01	7440	X	6167	-0-	-1273	B	-0-	1170	1	4264	3	N	666	523	1			327
								733	9									
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	6778	-0-	-662	B	-0-	1357	1	4566	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									
*08	6851	X	6104	-0-	-747	B	-0-	1348	1	4170	3	N	533	538	1			244
								586	9									
09	6630	X	5706	-0-	-924	B	-0-	1263	1	3850	3	N	539	528	1			255
								593	9									

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

*10	32085	X	29076	-0-	-3009	B	-0-	527	1	26486	3	N	1875	2617	1			243
								2063	9									
11	31050	X	12674	-0-	-18376	B	-0-	277	1	11095	3	N	1184	1164	1			263
								1302	9									
12	32085	X	36	-0-	-32049	B	-0-	36	1			N	-0-					263
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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					266
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					266

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	24087	X	19547	-0-	-4540 B	-0-	514	1	17393	3	N	1491	2299	1			235
							1640	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
*08	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					232
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					233

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6785	X	6785	-0-	-0- B	-0-	1111	1	4939	3	N	668	758	1			120
							735	9									
11	6815	X	6815	-0-	-0- B	-0-	1200	1	4920	3	N	632	377	1			375
							695	9									
12	5692	X	5692	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3806	3	N	587	760	1			202
							646	9									
01	4371	X	4305	-0-	-66 B	-0-	1081	1	2655	3	N	517	376	1			343
							569	9									
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	61	-0-	-4169 B	-0-	61	1			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									
*08	620	X	38	-0-	-582 B	-0-	38	1			N	-0-					117
09	240	X	120	-0-	-120 B	-0-	120	1			N	-0-					117

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
*10	27776	X	11129	-0-	-16647 B	-0-	527	1	9811	3	N	719	939	1			168
							791	9									
*11	26880	X	11185	-0-	-15695 B	-0-	502	1	9814	3	N	790	772	1			186
							869	9									
*12	26257	X	11805	-0-	-14452 B	-0-	527	1	10357	3	N	837	740	1			283
							921	9									
01	24800	X	11121	-0-	-13679 B	-0-	527	1	9681	3	N	830	900	1			213
							913	9									
02	12488	X	4835	-0-	-7653 B	-0-	27	1	4437	3	N	337	388	1			162
							371	9									
*03	11811	X	415	-0-	-11396 B	-0-	376	3	39	9	N	35					197
*04	24385	X	24385	-0-	-0- B	-0-	12034	1	11264	3	N	988	887	1			298
							1087	9									
*05	11811	X	11554	-0-	-257 B	-0-	689	1	10160	3	N	641	724	1			215
							705	9									
*06	10770	X	5806	-0-	-4964 B	-0-	730	1	4721	3	N	323	341	1			197
							355	9									
*07	5425	X	4786	-0-	-639 B	-0-	762	1	3926	3	N	89	123	1			163
							98	9									
*08	5425	X	3809	-0-	-1616 B	-0-	704	1	2676	3	N	390	368	1			185
							429	9									
09	5250	X	2483	-0-	-2767 B	-0-	574	1	1752	3	N	143	113	1			215
							157	9									

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	40568	X	40568	-0-	-0- B	-0-	527	1	33805	3	N	5669	6041	1			295
							6236	9									
*11	34807	X	34807	-0-	-0- B	-0-	510	1	29151	3	N	4678	4141	1			832
							5146	9									
*12	33123	X	33123	-0-	-0- B	-0-	527	1	27699	3	N	4452	5066	1			218
							4897	9									
01	30714	X	30714	-0-	-0- B	-0-	527	1	25365	3	N	4384	4257	1			345
							4822	9									
02	26629	X	26629	-0-	-0- B	-0-	476	1	22000	3	N	3775	3855	1			265
							4153	9									
*03	25222	X	25222	-0-	-0- B	-0-	20	1	21543	3	N	3326	3259	1			332
							3659	9									
*04	23563	X	23563	-0-	-0- B	-0-	292	1	19473	3	N	3453	3460	1			325
							3798	9									
*05	25836	X	25836	-0-	-0- B	-0-	431	1	21794	3	N	3283	3248	1			360
							3611	9									
*06	21870	X	6847	-0-	-15023 B	-0-	246	1	6019	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									
*08	18817	X	8869	-0-	-9948 B	-0-	590	1	6717	3	N	1420	1611	1			177
							1562	9									
09	18210	X	288	-0-	-17922 B	-0-	43	1	142	3	N	94	169	1			102
							103	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6355	X	6046	-0-	-309 B	-0-	1240	1	4304	3	N	456	577	1			243
							502	9									
11	6150	X	5579	-0-	-571 B	-0-	1200	1	3891	3	N	444	376	1			311
							488	9									
12	6076	X	5613	-0-	-463 B	-0-	1195	1	3931	3	N	443	558	1			196
							487	9									
01	6138	X	5276	-0-	-862 B	-0-	1196	1	3607	3	N	430	373	1			253
							473	9									
02	5544	X	4334	-0-	-1210 B	-0-	1078	1	3256	3	N	-0-					253
*03	6138	X	4560	-0-	-1578 B	-0-	1240	1	2899	3	N	383	378	1			165
							421	9									
*04	5580	X	4555	-0-	-1025 B	-0-	1181	1	2966	3	N	371	188	1			348
							408	9									
*05	5611	X	5030	-0-	-581 B	-0-	1240	1	3373	3	N	379	561	1			166
							417	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									
*08	5022	X	4529	-0-	-493 B	-0-	1240	1	2913	3	N	342	379	1			293
							376	9									
09	4860	X	3880	-0-	-980 B	-0-	1200	1	2326	3	N	322	374	1			241
							354	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10013	X	8857	-0-	-1156 B	-0-	527	1	7386	3	N	858	861	1			457
							944	9									
*11	9690	X	7125	-0-	-2565 B	-0-	479	1	6276	3	N	336	530	1			263
							370	9									
12	9393	X	7486	-0-	-1907 B	-0-	493	1	6187	3	N	733	660	0	71	1	265
							806	9									
*01	8866	X	6465	-0-	-2401 B	-0-	421	1	5729	3	N	286	356	1			122
							315	9									
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	7515	-0-	-297 B	-0-	503	1	6428	3	N	531	535	1			318
							584	9									
*06	13047	X	13047	-0-	-0- B	-0-	6587	1	5952	3	N	462	532	1			248
							508	9									
*07	8773	X	6766	-0-	-2007 B	-0-	583	1	5680	3	N	457	525	1			180
							503	9									
08	8773	X	1882	-0-	-6891 B	-0-	303	1	1438	3	N	128	178	1			130
							141	9									
09	8490	X	201	-0-	-8289 B	-0-	35	1	164	3	N	2					132
							2	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
04	P&A COND	6214	-0-	6214 B	48882	451	1	4568	3	N	1086	1255	1			341
						1195	9									
05	P&A COND	4140	-0-	4140 B	53022	519	1	2482	3	N	1035	1033	1			343
						1139	9									
06	P&A COND	4423	-0-	4423 B	57445	510	1	2798	3	N	1014	1051	1			306
						1115	9									
07	P&A COND	5689	-0-	5689 B	63134	527	1	4202	3	N	873	897	1			282
						960	9									
08	P&A COND	3496	-0-	3496 B	66630	527	1	1928	3	N	946	877	1			351
						1041	9									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	66630					N	NO RPT					351

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

*10	17577 X	10900	-0-	-6677 B	-0-	718	1	8763	3	N	1290	2363	1			197
						1419	9									
*11	15900 X	10288	-0-	-5612 B	-0-	344	1	7909	3	N	1850	1509	1			538
						2035	9									
*12	14756 X	9661	-0-	-5095 B	-0-	235	1	7688	3	N	1580	1708	1			410
						1738	9									
01	13392 X	9306	-0-	-4086 B	-0-	140	1	7487	3	N	1526	1743	1			193
						1679	9									
02	11368 X	7063	-0-	-4305 B	-0-	195	1	6725	3	N	130					323
						143	9									
*03	11718 X	9196	-0-	-2522 B	-0-	245	1	7338	3	N	1466	1681	1			108
						1613	9									
*04	9990 X	8058	-0-	-1932 B	-0-	370	1	5602	3	N	1896	1762	1			242
						2086	9									
*05	9455 X	6829	-0-	-2626 B	-0-	353	1	4979	3	N	1361	1125	1			478
						1497	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									
*08	9207 X	6912	-0-	-2295 B	-0-	453	1	5096	3	N	1239	1124	1			445
						1363	9									
09	8220 X	6411	-0-	-1809 B	-0-	380	1	4753	3	N	1162	1335	1			272
						1278	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 A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5146	X	2094	-0-	-3052 B	-0-	272	1	1298	3	N	476	357	1			403
							524	9									
*11	5011	X	5011	-0-	-0- B	-0-	510	1	3113	3	N	1262	1069	1			596
							1388	9									
12	6134	X	6134	-0-	-0- B	-0-	527	1	4377	3	N	1118	1226	1			488
							1230	9									
01	9454	X	9454	-0-	-0- B	-0-	527	1	7419	3	N	1371	1461	1			398
							1508	9									
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	1437	-0-	-4023 B	-0-	451	1	986	9	N	896	1087	1			263
*05	6608	X	6608	-0-	-0- B	-0-	513	1	5048	3	N	952	1058	1			157
							1047	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									
*08	4464	X	3335	-0-	-1129 B	-0-	527	1	2012	3	N	724	697	1			210
							796	9									
09	4500	X	3002	-0-	-1498 B	-0-	510	1	1690	3	N	729	664	1			275
							802	9									

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

*10	8742	X	186	-0-	-8556 B	-0-	125	3	61	9	N	55					130
11	8460	X	-0-	-0-	-8460 B	-0-					N	-0-					130
12	8742	X	-0-	-0-	-8742 B	-0-					N	-0-					130
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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	131	1			124
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

*10	42067	X	36389	-0-	-5678 B	-0-	161	1	25961	3	N	9334	9590	1				119
							10267	9										
11	48526	X	48526	-0-	-0- B	-0-	115	1	33729	3	N	13347	2213	0	11047	1		206
							14682	9										
12	53684	X	53684	-0-	-0- B	-0-	85	1	40215	3	N	12167	12167	0				206
							13384	9										
01	43837	X	43837	-0-	-0- B	-0-	32037	3	11800	9	N	10727	9843	0	898	1		192
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	24199	-0-	-16511 B	-0-	440	1	17834	3	N	5386	1515	0	3519	1		379
							5925	9										
*05	42067	X	18934	-0-	-23133 B	-0-	435	1	14154	3	N	3950	4226	1				103
							4345	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	15174	-0-	-543 B	-0-	937	1	9641	3	N	3306	3304	1				174
							959	4	3637	9								
*08	15717	X	10544	-0-	-5173 B	-0-	740	1	7276	3	N	2298	2340	1				132
							2528	9										
09	15210	X	9515	-0-	-5695 B	-0-	897	1	6682	3	N	1760	1686	1				206
							1936	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	9324	-0-	9324 B	381708	149	1	5799	3	N	3069	3069	1			343
						3376	9									
*11	14B2 EXT	1652	-0-	1652 B	383360	88	1	1099	3	N	423	554	1			212
						465	9									
*12	14B2 EXT	36376	-0-	36376 B	419736	227	1	25648	3	N	9546	8631	1			1127
						10501	9									
*01	14B2 EXT	50591	-0-	50591 B	470327	397	1	33507	3	N	15170	16122	1			175
						16687	9									
*02	14B2 EXT	40901	-0-	40901 B	511228	1091	1	28098	3	N	10647	10459	1			363
						11712	9									
*03	14B2 EXT	37794	-0-	37794 B	549022	1100	1	27236	3	N	8598	8564	1			397
						9458	9									
*04	14B2 EXT	22312	-0-	22312 B	571334	788	1	15809	3	N	5195	5449	1			143
						5715	9									
*05	14B2 EXT	689	-0-	689 B	572023	666	1	23	9	N	21	87	1			77
*06	14B2 EXT	616	-0-	616 B	572639	582	1	1	3	N	30					107
						33	9									
*07	573311 X	672	-0-	-572639 B	-0-	672	1			N	-0-					107
08	1566 X	342	-0-	-1224 B	-0-	342	1			N	-0-					107
09	T. A.	579	-0-	579 B	579	525	1	54	3	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

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									
08	5053 X	3522	-0-	-1531 B	-0-	26	1	2475	3	N	928	942	1	3	8	114
						1021	9									
*09	4140 X	1173	-0-	-2967 B	-0-	29	1	499	3	N	586	595	1	2	8	103
						645	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

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
08	0 W	5137	-0-	5137 B	10509	5038	3	99	9	Y	90	81	1			69
09	0 W	4420	-0-	4420 B	14929	4297	3	123	9	Y	112	124	1			57

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22400	X	14137	-0-	-8263	B	-0-	14137	3			Y	-0-	26	1			127
*03	23157	X	14471	-0-	-8686	B	-0-	14170	3	301	9	Y	274	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
08	14508	X	11364	-0-	-3144	B	-0-	11353	3	11	9	Y	10	10	1			8
09	14040	X	10322	-0-	-3718	B	-0-	10288	3	34	9	Y	31	23	1			16

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

*02	DLQ G-10		9388	-0-	9388	B	66650	9388	3			Y	-0-	50	1			74
*03	DLQ G-10		12179	-0-	12179	B	78829	12019	3	160	9	Y	145	174	1			45
04	DLQ G-10		10770	-0-	10770	B	89599	10701	3	69	9	Y	63	92	1			16
*05	99176	X	9577	-0-	-89599	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
08	12152	X	8714	-0-	-3438	B	-0-	8670	3	44	9	Y	40	71	1			30
09	10770	X	8144	-0-	-2626	B	-0-	8066	3	78	9	Y	71	65	1			36

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

*02	DLQ G-10		8924	-0-	8924	B	67426	8924	3			Y	-0-	33	1			59
*03	DLQ G-10		8587	-0-	8587	B	76013	8587	3			Y	-0-	40	1			19
*04	DLQ G-10		7514	-0-	7514	B	83527	7466	3	48	9	Y	44	49	1			14
*05	90737	X	7210	-0-	-83527	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
08	8277	X	6454	-0-	-1823	B	-0-	6443	3	11	9	Y	10	10	1			8
09	7530	X	5868	-0-	-1662	B	-0-	5829	3	39	9	Y	35	25	1			18

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

*02	DLQ G-10		3	-0-	3	B	28171	3	3			Y	-0-	52	1			80
*03	DLQ G-10		20914	-0-	20914	B	49085	20361	3	553	9	Y	503	442	1			141
04	DLQ G-10		14702	-0-	14702	B	63787	14150	3	552	9	Y	502	516	1			127
*05	77382	X	13595	-0-	-63787	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
08	14787	X	10826	-0-	-3961	B	-0-	10556	3	270	9	Y	245	222	1			186
09	14310	X	10077	-0-	-4233	B	-0-	9702	3	375	9	Y	341	354	1			173

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

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-
08	0	W	4484	-0-	4484	B	21200	3752	3	732	9	N	665	665	1			-0-
*09	25105	X	3905	-0-	-21200	B	-0-	3591	3	314	9	N	285	285	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

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-
08	8587	X	6241	-0-	-2346	B	-0-	4672	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-
*09	8668	X	8668	-0-	-0-	B	-0-	6475	3	2193	9	Y	1994	1994	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
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-
08	8401 X	8313	-0-	-88 B	-0-	7105	3	1208	9	Y	1098	1098	1			-0-
09	8130 X	2997	-0-	-5133 B	-0-	2564	3	433	9	Y	394	394	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

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-
08	12276 X	251	-0-	-12025 B	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	11880 X	255	-0-	-11625 B	-0-	220	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

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-
08	7874 X	6949	-0-	-925 B	-0-	6727	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
09	7410 X	6645	-0-	-765 B	-0-	6428	3	217	9	Y	197	197	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

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-
08	10486 X	10486	-0-	-0- B	-0-	9971	3	515	9	N	468	468	1			-0-
*09	10036 X	10036	-0-	-0- B	-0-	9534	3	502	9	N	456	456	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

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-
08	9920 X	7321	-0-	-2599 B	-0-	5258	3	2063	9	Y	1875	1875	1			-0-
09	9600 X	7268	-0-	-2332 B	-0-	5429	3	1839	9	Y	1672	1672	1			-0-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

04	9570 X	8141	-0-	-1429 B	-0-	7836	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
05	9889 X	9053	-0-	-836 B	-0-	8654	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
06	9690 X	8205	-0-	-1485 B	-0-	7886	3	319	9	Y	290	290	1			-0-
07	10013 X	8248	-0-	-1765 B	-0-	7919	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
08	10013 X	8187	-0-	-1826 B	-0-	7858	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
09	9060 X	7605	-0-	-1455 B	-0-	7298	3	307	9	Y	279	279	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
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-
08	7874 X	6712	-0-	-1162 B	-0-	6512 3	200 9	N	182	182 1		-0-
09	7470 X	6524	-0-	-946 B	-0-	6328 3	196 9	N	178	178 1		-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

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-
08	8649 X	7553	-0-	-1096 B	-0-	7304 3	249 9	Y	226	226 1		-0-
09	7740 X	7207	-0-	-533 B	-0-	6978 3	229 9	Y	208	208 1		-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

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-
08	10695 X	8572	-0-	-2123 B	-0-	7578 3	994 9	Y	904	904 1		-0-
09	9990 X	7901	-0-	-2089 B	-0-	6996 3	905 9	Y	823	823 1		-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

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-
08	17794 X	-0-	-0-	-17794 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	17220 X	11159	-0-	-6061 B	-0-	9831 3	1328 9	Y	1207	1207 1		-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

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-
08	6138 X	5289	-0-	-849 B	-0-	5048 3	241 9	N	219	219 1		-0-
09	5700 X	4926	-0-	-774 B	-0-	4704 3	222 9	N	202	202 1		-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

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-
08	4743 X	1374	-0-	-3369 B	-0-	1238 3	136 9	Y	124	124 1		-0-
09	4320 X	3770	-0-	-550 B	-0-	3309 3	461 9	Y	419	419 1		-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

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-
08	13020 X	10696	-0-	-2324 B	-0-	10125 3	571 9	Y	519	519 1		-0-
09	11460 X	9964	-0-	-1496 B	-0-	9423 3	541 9	Y	492	492 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
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-
08	8393	X	8393	-0-	-0- B	-0-	6316	3	2077	9	Y	1888	1888	1			-0-
09	8070	X	7380	-0-	-690 B	-0-	5565	3	1815	9	Y	1650	1650	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

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-
08	17174	X	13452	-0-	-3722 B	-0-	10173	3	3279	9	Y	2981	2981	1			-0-
09	17310	X	11509	-0-	-5801 B	-0-	8740	3	2769	9	Y	2517	2517	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

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-
08	20294	X	20294	-0-	-0- B	-0-	16165	3	4129	9	Y	3754	3754	1			-0-
*09	15829	X	15829	-0-	-0- B	-0-	12639	3	3190	9	Y	2900	2900	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

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-
08	15574	X	15574	-0-	-0- B	-0-	12707	3	2867	9	Y	2606	2606	1			-0-
*09	12838	X	12838	-0-	-0- B	-0-	10499	3	2339	9	Y	2126	2126	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

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-
08	3038	X	2997	-0-	-41 B	-0-	2784	3	213	9	N	194	194	1			-0-
09	2970	X	2642	-0-	-328 B	-0-	2438	3	204	9	N	185	185	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

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-
08	13609	X	5722	-0-	-7887 B	-0-	4002	3	1720	9	Y	1564	1564	1			-0-
09	13170	X	3842	-0-	-9328 B	-0-	2910	3	932	9	Y	847	847	1			-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

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-
08	10757	X	8726	-0-	-2031 B	-0-	8275	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
09	9630	X	7913	-0-	-1717 B	-0-	7454	3	459	9	Y	417	417	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
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-
08	0	W	2391	-0-	2391	B	5883	1856	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
09	12480	X	2190	-0-	-10290	B	-0-	1682	3	508	9	Y	462	462	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

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-
08	6262	X	5348	-0-	-914	B	-0-	5127	3	221	9	N	201	201	1			-0-
09	5610	X	3979	-0-	-1631	B	-0-	3807	3	172	9	N	156	156	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

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-
08	7657	X	5870	-0-	-1787	B	-0-	5783	3	87	9	N	79	79	1			-0-
09	7050	X	5223	-0-	-1827	B	-0-	5144	3	79	9	N	72	72	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

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-
08	5828	X	4757	-0-	-1071	B	-0-	4442	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
09	5490	X	4383	-0-	-1107	B	-0-	4075	3	308	9	Y	280	280	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

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-
08	27714	X	2604	-0-	-25110	B	-0-	2246	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
*09	27226	X	27226	-0-	-0-	B	-0-	23695	3	3531	9	Y	3210	3210	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

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-
08	3038	X	2287	-0-	-751	B	-0-	2222	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
09	2430	X	2205	-0-	-225	B	-0-	2111	3	94	9	Y	85	85	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

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-
08	27712	X	27712	-0-	-0-	B	-0-	24019	3	3693	9	Y	3357	3357	1			-0-
09	19740	X	18307	-0-	-1433	B	-0-	16023	3	2284	9	Y	2076	2076	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
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-
08	21514 X	17696	-0-	-3818 B	-0-	14693	3	3003	9	Y	2730	2730	1			-0-
09	20370 X	14193	-0-	-6177 B	-0-	11814	3	2379	9	Y	2163	2163	1			-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

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-
08	5735 X	4751	-0-	-984 B	-0-	4684	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	5370 X	4485	-0-	-885 B	-0-	4420	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

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-
08	6913 X	5676	-0-	-1237 B	-0-	5426	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
09	6360 X	5430	-0-	-930 B	-0-	5188	3	242	9	Y	220	220	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

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-
08	14136 X	9407	-0-	-4729 B	-0-	8191	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
09	12900 X	9966	-0-	-2934 B	-0-	8728	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

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-
08	15407 X	14166	-0-	-1241 B	-0-	11187	3	2979	9	Y	2708	2708	1			-0-
09	14910 X	12907	-0-	-2003 B	-0-	10166	3	2741	9	Y	2492	2492	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

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-
08	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	2900	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
09	3150 X	2955	-0-	-195 B	-0-	2527	3	428	9	Y	389	389	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

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-
08	6293 X	5303	-0-	-990 B	-0-	5125	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
09	5640 X	4960	-0-	-680 B	-0-	4791	3	169	9	Y	154	154	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
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-
08	22292 X	22292	-0-	-0- B	-0-	18753	3	3539	9	Y	3217	3217	1			-0-
09	19230 X	16543	-0-	-2687 B	-0-	13883	3	2660	9	Y	2418	2418	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

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-
08	13671 X	11723	-0-	-1948 B	-0-	11021	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
09	12510 X	10818	-0-	-1692 B	-0-	10166	3	652	9	Y	593	593	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

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-
08	9672 X	8039	-0-	-1633 B	-0-	7610	3	429	9	N	390	390	1			-0-
09	8820 X	7371	-0-	-1449 B	-0-	6951	3	420	9	N	382	382	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

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-
08	18507 X	9299	-0-	-9208 B	-0-	7494	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-
09	16920 X	721	-0-	-16199 B	-0-	607	3	114	9	Y	104	104	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

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-
08	11594 X	10650	-0-	-944 B	-0-	8496	3	2154	9	Y	1958	1958	1			-0-
09	11220 X	9911	-0-	-1309 B	-0-	7991	3	1920	9	Y	1745	1745	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

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-
08	3255 X	2345	-0-	-910 B	-0-	2336	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	2580 X	2102	-0-	-478 B	-0-	2089	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

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-
08	4805 X	4304	-0-	-501 B	-0-	4103	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
09	4590 X	4013	-0-	-577 B	-0-	3816	3	197	9	Y	179	179	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
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-
08	18290 X	5126	-0-	-13164 B	-0-	3995	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
09	9600 X	4088	-0-	-5512 B	-0-	3179	3	909	9	Y	826	826	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

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-
08	9362 X	7709	-0-	-1653 B	-0-	6809	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
09	9060 X	7154	-0-	-1906 B	-0-	6279	3	875	9	Y	795	795	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

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-
08	6293 X	5263	-0-	-1030 B	-0-	5077	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
09	5610 X	5016	-0-	-594 B	-0-	4843	3	173	9	Y	157	157	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

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-
08	6045 X	4875	-0-	-1170 B	-0-	4382	3	493	9	Y	448	448	1			-0-
09	5640 X	4407	-0-	-1233 B	-0-	3952	3	455	9	Y	414	414	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

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-
08	5177 X	4528	-0-	-649 B	-0-	3882	3	646	9	Y	587	587	1			-0-
09	5010 X	4080	-0-	-930 B	-0-	3507	3	573	9	Y	521	521	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

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-
08	22010 X	19363	-0-	-2647 B	-0-	16617	3	2746	9	Y	2496	2496	1			-0-
09	19860 X	17262	-0-	-2598 B	-0-	14811	3	2451	9	Y	2228	2228	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

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-
08	4650 X	3994	-0-	-656 B	-0-	3869	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
09	4200 X	3676	-0-	-524 B	-0-	3566	3	110	9	Y	100	100	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
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-
08	5146 X	4264	-0-	-882 B	-0-	4137	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
09	4650 X	4079	-0-	-571 B	-0-	3957	3	122	9	Y	111	111	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

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-
08	8587 X	7613	-0-	-974 B	-0-	7372	3	241	9	N	219	219	1			-0-
09	7950 X	7155	-0-	-795 B	-0-	6925	3	230	9	N	209	209	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

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-
08	6045 X	5428	-0-	-617 B	-0-	5351	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
09	5730 X	4819	-0-	-911 B	-0-	4752	3	67	9	Y	61	61	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

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									
08	3813 X	3141	-0-	-672 B	-0-	3073	3	10	4	N	53					185
						58	9									
09	3510 X	2908	-0-	-602 B	-0-	2832	3	8	4	N	62	185	1			62
						68	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

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-
08	3379 X	3096	-0-	-283 B	-0-	3059	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3120 X	2864	-0-	-256 B	-0-	2827	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

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-
08	10757 X	7620	-0-	-3137 B	-0-	5942	3	1678	9	Y	1525	1525	1			-0-
09	10260 X	7811	-0-	-2449 B	-0-	6077	3	1734	9	Y	1576	1576	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
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-
08	20615 X	18668	-0-	-1947 B	-0-	14502	3	4166	9	Y	3787	3787	1			-0-
09	19950 X	17533	-0-	-2417 B	-0-	13676	3	3857	9	Y	3506	3506	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

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-
08	21080 X	17346	-0-	-3734 B	-0-	12909	3	4437	9	Y	4034	4034	1			-0-
09	20400 X	15147	-0-	-5253 B	-0-	11269	3	3878	9	Y	3525	3525	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

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-
08	13609 X	6555	-0-	-7054 B	-0-	5975	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
09	13170 X	1858	-0-	-11312 B	-0-	1629	3	229	9	Y	208	208	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

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-
08	13485 X	11603	-0-	-1882 B	-0-	9293	3	2310	9	Y	2100	2100	1			-0-
09	13050 X	10691	-0-	-2359 B	-0-	8567	3	2124	9	Y	1931	1931	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

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-
08	19809 X	15568	-0-	-4241 B	-0-	12171	3	3397	9	Y	3088	3088	1			-0-
09	19170 X	12241	-0-	-6929 B	-0-	9707	3	2534	9	Y	2304	2304	1			-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

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-
08	8339 X	6751	-0-	-1588 B	-0-	6688	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	7470 X	6304	-0-	-1166 B	-0-	6243	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

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-
08	16244 X	13050	-0-	-3194 B	-0-	10363	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-
*09	18929 X	18929	-0-	-0- B	-0-	15068	3	3861	9	Y	3510	3510	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
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-
08	25730 X	25504	-0-	-226 B	-0-	20133	3	5371	9	Y	4883	4883	1			-0-
09	24900 X	23446	-0-	-1454 B	-0-	18536	3	4910	9	Y	4464	4464	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

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-
08	18968 X	18968	-0-	-0- B	-0-	17285	3	1683	9	Y	1530	1530	1			-0-
*09	15827 X	15827	-0-	-0- B	-0-	14354	3	1473	9	Y	1339	1339	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

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-
08	21690 X	21690	-0-	-0- B	-0-	17409	3	4281	9	Y	3892	3892	1			-0-
09	20100 X	19800	-0-	-300 B	-0-	15985	3	3815	9	Y	3468	3468	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

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-
08	19933 X	13898	-0-	-6035 B	-0-	13113	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
09	19290 X	12338	-0-	-6952 B	-0-	11654	3	684	9	Y	622	622	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

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-
08	30194 X	15377	-0-	-14817 B	-0-	12339	3	3038	9	Y	2762	2762	1			-0-
09	28290 X	12475	-0-	-15815 B	-0-	9975	3	2500	9	Y	2273	2273	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

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-
08	7347 X	6623	-0-	-724 B	-0-	4941	3	1682	9	Y	1529	1529	1			-0-
09	7110 X	6380	-0-	-730 B	-0-	4941	3	1439	9	Y	1308	1308	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

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-
08	27714 X	25316	-0-	-2398 B	-0-	20327	3	4989	9	Y	4535	4535	1			-0-
09	26820 X	22601	-0-	-4219 B	-0-	18166	3	4435	9	Y	4032	4032	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
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-
08	20615 X	19919	-0-	-696 B	-0-	15740	3	4179	9	Y	3799	3799	1			-0-
09	19950 X	15810	-0-	-4140 B	-0-	12458	3	3352	9	Y	3047	3047	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

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-
08	16868 X	16868	-0-	-0- B	-0-	14115	3	2753	9	Y	2503	2503	1			-0-
*09	14118 X	14118	-0-	-0- B	-0-	11805	3	2313	9	Y	2103	2103	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

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-
08	19329 X	19329	-0-	-0- B	-0-	16141	3	3188	9	Y	2898	2898	1			-0-
*09	16656 X	16656	-0-	-0- B	-0-	13928	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

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-
08	10602 X	6999	-0-	-3603 B	-0-	6238	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
09	8640 X	6499	-0-	-2141 B	-0-	5785	3	714	9	Y	649	649	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

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-
08	19003 X	16670	-0-	-2333 B	-0-	13790	3	2880	9	Y	2618	2618	1			-0-
09	18390 X	15331	-0-	-3059 B	-0-	12695	3	2636	9	Y	2396	2396	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

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-
08	22692 X	21743	-0-	-949 B	-0-	17256	3	4487	9	Y	4079	4079	1			-0-
*09	25433 X	25433	-0-	-0- B	-0-	20512	3	4921	9	Y	4474	4474	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

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-
08	27001 X	24303	-0-	-2698 B	-0-	21843	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
09	26010 X	21015	-0-	-4995 B	-0-	18731	3	2284	9	Y	2076	2076	1			-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
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-
08	20026 X	17532	-0-	-2494 B	-0-	15220	3	2312	9	Y	2102	2102	1			-0-
09	19380 X	15737	-0-	-3643 B	-0-	13535	3	2202	9	Y	2002	2002	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

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-
08	32612 X	31050	-0-	-1562 B	-0-	27348	3	3702	9	Y	3365	3365	1			-0-
09	31560 X	28900	-0-	-2660 B	-0-	25294	3	3606	9	Y	3278	3278	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

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-
08	15562 X	12339	-0-	-3223 B	-0-	10450	3	1889	9	Y	1717	1717	1			-0-
09	14790 X	11219	-0-	-3571 B	-0-	9544	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

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-
08	15035 X	11808	-0-	-3227 B	-0-	10133	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
09	14550 X	11218	-0-	-3332 B	-0-	9646	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

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-
08	15066 X	12059	-0-	-3007 B	-0-	11621	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
09	13710 X	11233	-0-	-2477 B	-0-	10786	3	447	9	Y	406	406	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

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-
08	34689 X	33598	-0-	-1091 B	-0-	26340	3	7258	9	N	6598	6598	1			-0-
09	33570 X	29062	-0-	-4508 B	-0-	22762	3	6300	9	N	5727	5727	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

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-
08	64791 X	64791	-0-	-0- B	-0-	52538	3	12253	9	N	11139	11139	1			-0-
09	60990 X	58892	-0-	-2098 B	-0-	47836	3	11056	9	N	10051	10051	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
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-
08	22103 X	17098	-0-	-5005 B	-0-	16553	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
09	20010 X	15750	-0-	-4260 B	-0-	15274	3	476	9	Y	433	433	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

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-
08	47616 X	47581	-0-	-35 B	-0-	38645	3	8936	9	N	8124	8124	1			-0-
09	46080 X	42700	-0-	-3380 B	-0-	34653	3	8047	9	N	7315	7315	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

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-
08	30287 X	27421	-0-	-2866 B	-0-	21880	3	5541	9	N	5037	5037	1			-0-
09	29310 X	24548	-0-	-4762 B	-0-	19597	3	4951	9	N	4501	4501	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

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-
08	34782 X	33313	-0-	-1469 B	-0-	25449	3	7864	9	N	7149	7149	1			-0-
09	33660 X	30021	-0-	-3639 B	-0-	22960	3	7061	9	N	6419	6419	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

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-
08	54653 X	44348	-0-	-10305 B	-0-	35946	3	8402	9	N	7638	7638	1			-0-
09	52890 X	39309	-0-	-13581 B	-0-	31838	3	7471	9	N	6792	6792	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

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-
08	30318 X	24898	-0-	-5420 B	-0-	20139	3	4759	9	N	4326	4326	1			-0-
09	29340 X	22336	-0-	-7004 B	-0-	18005	3	4331	9	N	3937	3937	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

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-
08	42160 X	35659	-0-	-6501 B	-0-	28951	3	6708	9	N	6098	6098	1			-0-
09	40800 X	32111	-0-	-8689 B	-0-	26065	3	6046	9	N	5496	5496	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
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-
08	48298	X	33357	-0-	-14941 B	-0-	26588	3	6769	9	N	6154	6154	1			-0-
09	45300	X	29424	-0-	-15876 B	-0-	23387	3	6037	9	N	5488	5488	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

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-
08	28210	X	18737	-0-	-9473 B	-0-	17375	3	1362	9	N	1238	1238	1			-0-
09	24930	X	17757	-0-	-7173 B	-0-	16461	3	1296	9	N	1178	1178	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

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-
08	24831	X	12422	-0-	-12409 B	-0-	10654	3	1768	9	N	1607	1607	1			-0-
09	22890	X	16584	-0-	-6306 B	-0-	14394	3	2190	9	N	1991	1991	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

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-
08	44733	X	27465	-0-	-17268 B	-0-	24834	3	2631	9	N	2392	2392	1			-0-
09	43290	X	33493	-0-	-9797 B	-0-	30391	3	3102	9	N	2820	2820	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

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-
08	41106	X	3928	-0-	-37178 B	-0-	3464	3	464	9	N	422	422	1			-0-
*09	57214	X	57214	-0-	-0- B	-0-	48698	3	8516	9	N	7742	7742	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

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-
08	34968	X	28271	-0-	-6697 B	-0-	24321	3	3950	9	N	3591	3591	1			-0-
09	33840	X	26328	-0-	-7512 B	-0-	22735	3	3593	9	N	3266	3266	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

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-
08	26567	X	19531	-0-	-7036 B	-0-	16007	3	3524	9	Y	3204	3204	1			-0-
09	25710	X	20563	-0-	-5147 B	-0-	16987	3	3576	9	Y	3251	3251	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
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-
08	44051 X	31269	-0-	-12782 B	-0-	25979	3	5290	9	N	4809	4809	1			-0-
09	42630 X	28522	-0-	-14108 B	-0-	23642	3	4880	9	N	4436	4436	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

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-
08	23684 X	14304	-0-	-9380 B	-0-	11680	3	2624	9	N	2385	2385	1			-0-
09	20280 X	14040	-0-	-6240 B	-0-	11469	3	2571	9	N	2337	2337	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

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-
08	21421 X	5785	-0-	-15636 B	-0-	4725	3	1060	9	N	964	964	1			-0-
09	17010 X	11643	-0-	-5367 B	-0-	9525	3	2118	9	N	1925	1925	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

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-
08	25947 X	20110	-0-	-5837 B	-0-	16598	3	3512	9	N	3193	3193	1			-0-
09	25110 X	17786	-0-	-7324 B	-0-	14612	3	3174	9	N	2885	2885	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

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-
08	24614 X	14121	-0-	-10493 B	-0-	11524	3	2597	9	N	2361	2361	1			-0-
09	22440 X	12289	-0-	-10151 B	-0-	10112	3	2177	9	N	1979	1979	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

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-
08	21359 X	12620	-0-	-8739 B	-0-	10124	3	2496	9	N	2269	2269	1			-0-
09	20670 X	10734	-0-	-9936 B	-0-	8559	3	2175	9	N	1977	1977	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

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-
08	23808 X	18259	-0-	-5549 B	-0-	14897	3	3362	9	N	3056	3056	1			-0-
09	23040 X	15167	-0-	-7873 B	-0-	12297	3	2870	9	N	2609	2609	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
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-
08	31217 X	23987	-0-	-7230 B	-0-	19652	3	4335	9	N	3941	3941	1			-0-
09	28830 X	21506	-0-	-7324 B	-0-	17663	3	3843	9	N	3494	3494	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	44919 X	34363	-0-	-10556 B	-0-	29103	3	5260	9	N	4782	4782	1			-0-
09	43470 X	33448	-0-	-10022 B	-0-	28105	3	5343	9	N	4857	4857	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

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-
08	30349 X	20507	-0-	-9842 B	-0-	16394	3	4113	9	Y	3739	3739	1			-0-
09	29370 X	24999	-0-	-4371 B	-0-	20049	3	4950	9	Y	4500	4500	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

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-
08	42105 X	42105	-0-	-0- B	-0-	32920	3	9185	9	Y	8350	8350	1			-0-
09	38940 X	37852	-0-	-1088 B	-0-	29356	3	8496	9	Y	7724	7724	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

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-
08	29636 X	22220	-0-	-7416 B	-0-	19231	3	2989	9	Y	2717	2717	1			-0-
09	27420 X	19444	-0-	-7976 B	-0-	16884	3	2560	9	Y	2327	2327	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	46841 X	12322	-0-	-34519 B	-0-	10231	3	2091	9	Y	1901	1901	1			-0-
09	45330 X	96	-0-	-45234 B	-0-	68	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

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-
08	38378 X	35319	-0-	-3059 B	-0-	27025	3	8294	9	Y	7540	7540	1			-0-
09	35460 X	31461	-0-	-3999 B	-0-	24060	3	7401	9	Y	6728	6728	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 #: 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
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-
08	53987 X	53987	-0-	-0-	B	-0-	41435	3	12552	9	Y	11411	11411	1			-0-
09	51690 X	47094	-0-	-4596	B	-0-	36160	3	10934	9	Y	9940	9940	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

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-
08	51181 X	46471	-0-	-4710	B	-0-	35727	3	10744	9	Y	9767	9767	1			-0-
09	49530 X	41949	-0-	-7581	B	-0-	32326	3	9623	9	Y	8748	8748	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

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-
08	51677 X	41412	-0-	-10265	B	-0-	31772	3	9640	9	Y	8764	8764	1			-0-
09	50010 X	34996	-0-	-15014	B	-0-	26879	3	8117	9	Y	7379	7379	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13711 - 19940

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-
*08	36526 X	36526	-0-	-0-	B	-0-	28295	3	8231	9	Y	7483	7483	1			-0-
*09	27058 X	27058	-0-	-0-	B	-0-	20869	3	6189	9	Y	5626	5626	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

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-
08	37603 X	25497	-0-	-12106	B	-0-	20813	3	4684	9	Y	4258	4258	1			-0-
09	36390 X	23217	-0-	-13173	B	-0-	18994	3	4223	9	Y	3839	3839	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

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-
08	86831 X	82584	-0-	-4247	B	-0-	68654	3	13930	9	N	12664	12664	1			-0-
09	84030 X	50263	-0-	-33767	B	-0-	41636	3	8627	9	N	7843	7843	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

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-
08	56637 X	38151	-0-	-18486	B	-0-	32387	3	5764	9	N	5240	5240	1			-0-
09	47280 X	32769	-0-	-14511	B	-0-	27636	3	5133	9	N	4666	4666	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
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-
08	79732 X	74724	-0-	-5008 B	-0-	61615	3	13109	9	N	11917	11917	1			-0-
09	77160 X	65580	-0-	-11580 B	-0-	54071	3	11509	9	N	10463	10463	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

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-
08	86180 X	62276	-0-	-23904 B	-0-	51066	3	11210	9	N	10191	10191	1			-0-
09	79410 X	50489	-0-	-28921 B	-0-	41302	3	9187	9	N	8352	8352	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

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-
08	57722 X	36327	-0-	-21395 B	-0-	30741	3	5586	9	N	5078	5078	1			-0-
09	51090 X	32555	-0-	-18535 B	-0-	27599	3	4956	9	N	4505	4505	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

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-
08	52173 X	25188	-0-	-26985 B	-0-	21224	3	3964	9	N	3604	3604	1			-0-
09	40740 X	22309	-0-	-18431 B	-0-	18842	3	3467	9	N	3152	3152	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

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-
08	82491 X	69633	-0-	-12858 B	-0-	57678	3	11955	9	N	10868	10868	1			-0-
09	74460 X	61051	-0-	-13409 B	-0-	50539	3	10512	9	N	9556	9556	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

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-
08	88226 X	75306	-0-	-12920 B	-0-	61118	3	14188	9	N	12898	12898	1			-0-
09	85380 X	66555	-0-	-18825 B	-0-	54003	3	12552	9	N	11411	11411	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

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-
08	67412 X	67412	-0-	-0- B	-0-	52079	3	15333	9	N	13939	13939	1			-0-
09	63570 X	58060	-0-	-5510 B	-0-	44742	3	13318	9	N	12107	12107	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
04	0	W	69401	-0-	69401 B	820630	52823	3	16578	9	N	15071	15071	1			-0-
05	844324	X	23694	-0-	-820630 B	-0-	17755	3	5939	9	N	5399	5399	1			-0-
06	85825	X	85825	-0-	-0- B	-0-	66288	3	19537	9	N	17761	17761	1			-0-
07	74074	X	74074	-0-	-0- B	-0-	56923	3	17151	9	N	15592	15592	1			-0-
08	66650	X	64444	-0-	-2206 B	-0-	49352	3	15092	9	N	13720	13720	1			-0-
09	64500	X	55967	-0-	-8533 B	-0-	42759	3	13208	9	N	12007	12007	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

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-
08	58466	X	33003	-0-	-25463 B	-0-	27834	3	5169	9	N	4699	4699	1			-0-
09	48720	X	30100	-0-	-18620 B	-0-	25426	3	4674	9	N	4249	4249	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

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-
08	90706	X	74380	-0-	-16326 B	-0-	60973	3	13407	9	Y	12188	12188	1			-0-
09	87780	X	60427	-0-	-27353 B	-0-	49445	3	10982	9	Y	9984	9984	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

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-
08	96131	X	66808	-0-	-29323 B	-0-	53517	3	13291	9	N	12083	12083	1			-0-
09	90600	X	57955	-0-	-32645 B	-0-	46450	3	11505	9	N	10459	10459	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

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	502945	X	39555	-0-	-463390 B	-0-	31805	3	7750	9	N	7045	7045	1			-0-
07	96844	X	46321	-0-	-50523 B	-0-	37938	3	8383	9	N	7621	7621	1			-0-
08	96844	X	34812	-0-	-62032 B	-0-	28608	3	6204	9	N	5640	5640	1			-0-
09	93720	X	27689	-0-	-66031 B	-0-	22651	3	5038	9	N	4580	4580	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

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	562102	X	48681	-0-	-513421 B	-0-	38946	3	9735	9	N	8850	8850	1			-0-
08	114979	X	41164	-0-	-73815 B	-0-	32835	3	8329	9	N	7572	7572	1			-0-
09	111270	X	33745	-0-	-77525 B	-0-	26445	3	7300	9	N	6636	6636	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

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	574118	X	55083	-0-	-519035 B	-0-	44436	3	10647	9	N	9679	9679	1			-0-
07	105152	X	55282	-0-	-49870 B	-0-	45149	3	10133	9	N	9212	9212	1			-0-
08	105152	X	42513	-0-	-62639 B	-0-	34799	3	7714	9	N	7013	7013	1			-0-
09	101760	X	31208	-0-	-70552 B	-0-	25193	3	6015	9	N	5468	5468	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
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-
08	92769 X	92769	-0-	-0- B	-0-	72831	3	19938	9	N	18125	18125	1			-0-
*09	78714 X	78714	-0-	-0- B	-0-	61776	3	16938	9	N	15398	15398	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13511 - 18840

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-
08	76787 X	39881	-0-	-36906 B	-0-	32259	3	7622	9	N	6929	6929	1			-0-
*09	44607 X	44607	-0-	-0- B	-0-	36284	3	8323	9	N	7566	7566	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

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-
08	91636 X	48302	-0-	-43334 B	-0-	39437	3	8865	9	N	8059	8059	1			-0-
*09	39535 X	39535	-0-	-0- B	-0-	32712	3	6823	9	N	6203	6203	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

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-
08	74989 X	61061	-0-	-13928 B	-0-	49212	3	11849	9	N	10772	10772	1			-0-
*09	50439 X	50439	-0-	-0- B	-0-	40549	3	9890	9	N	8991	8991	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

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-
08	99479 X	46903	-0-	-52576 B	-0-	37661	3	9242	9	N	8402	8402	1			-0-
*09	31951 X	31951	-0-	-0- B	-0-	25704	3	6247	9	N	5679	5679	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

04	104769 X	104769	-0-	-0- B	-0-	83576	3	21193	9	N	19266	19266	1			-0-
05	96999 X	87052	-0-	-9947 B	-0-	68964	3	18088	9	N	16444	16444	1			-0-
06	93870 X	84479	-0-	-9391 B	-0-	67110	3	17369	9	N	15790	15790	1			-0-
07	96999 X	78892	-0-	-18107 B	-0-	62627	3	16265	9	N	14786	14786	1			-0-
08	96999 X	73783	-0-	-23216 B	-0-	58548	3	15235	9	N	13850	13850	1			-0-
*09	63655 X	63655	-0-	-0- B	-0-	50435	3	13220	9	N	12018	12018	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

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-
08	89838 X	77689	-0-	-12149 B	-0-	62904	3	14785	9	N	13441	13441	1			-0-
*09	68000 X	68000	-0-	-0- B	-0-	55069	3	12931	9	N	11755	11755	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 #: 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
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-
08	77314	X	68728	-0-	-8586	B	-0-	53900	3	14828	9	N	13480	13480	1			-0-
*09	62681	X	62681	-0-	-0-	B	-0-	49186	3	13495	9	N	12268	12268	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

04	0		61385	-0-	61385	B	359991	48302	3	13083	9	N	11894	11894	1			-0-
05	0		61363	-0-	61363	B	421354	48383	3	12980	9	N	11800	11800	1			-0-
06	0		54153	-0-	54153	B	475507	42908	3	11245	9	N	10223	10223	1			-0-
07	516410	X	40903	-0-	-475507	B	-0-	32423	3	8480	9	N	7709	7709	1			-0-
08	83080	X	40955	-0-	-42125	B	-0-	32534	3	8421	9	N	7655	7655	1			-0-
09	80400	X	36543	-0-	-43857	B	-0-	29085	3	7458	9	N	6780	6780	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

04	0		50495	-0-	50495	B	350626	40119	3	10376	9	N	9433	9433	1			-0-
05	0		43062	-0-	43062	B	393688	34287	3	8775	9	N	7977	7977	1			-0-
06	0		39244	-0-	39244	B	432932	31441	3	7803	9	N	7094	7094	1			-0-
07	468776	X	35844	-0-	-432932	B	-0-	28757	3	7087	9	N	6443	6443	1			-0-
08	79701	X	37882	-0-	-41819	B	-0-	30431	3	7451	9	N	6774	6774	1			-0-
09	77130	X	34601	-0-	-42529	B	-0-	27885	3	6716	9	N	6105	6105	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

04	0		51625	-0-	51625	B	344574	40604	3	11021	9	N	10019	10019	1			-0-
05	0		48703	-0-	48703	B	393277	38426	3	10277	9	N	9343	9343	1			-0-
06	0		40364	-0-	40364	B	433641	31903	3	8461	9	N	7692	7692	1			-0-
07	462630	X	28989	-0-	-433641	B	-0-	22997	3	5992	9	N	5447	5447	1			-0-
08	77748	X	35082	-0-	-42666	B	-0-	28023	3	7059	9	N	6417	6417	1			-0-
09	75240	X	31747	-0-	-43493	B	-0-	25444	3	6303	9	N	5730	5730	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

04	124710	X	NO RPT	-0-	-124710	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	128867	X	NO RPT	-0-	-128867	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	124710	X	NO RPT	-0-	-124710	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	128867	X	NO RPT	-0-	-128867	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	128867	X	NO RPT	-0-	-128867	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	124710	X	NO RPT	-0-	-124710	B	-0-					Y	NO RPT					-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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
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									
08	7316	X	5193	-0-	-2123 B	-0-	208	1	3816	2	N	1063	1061	1			414
							1169	9									
09	6210	X	4792	-0-	-1418 B	-0-	202	1	3567	2	N	930	1047	1			297
							1023	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

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									
08	11129	X	8599	-0-	-2530 B	-0-	291	1	7386	2	N	838	1053	1			261
							922	9									
09	9030	X	8067	-0-	-963 B	-0-	282	1	7003	2	N	711	534	1			438
							782	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

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									
08	4340	X	4237	-0-	-103 B	-0-	626	1	2554	2	Y	961	1063	1			506
							1057	9									
*09	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	648	1	2682	2	Y	945	835	1			616
							1040	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

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
08	40	X	40	-0-	-0- B	-0-	29	1	8	2	N	3					227
							3	9									
*09	158	X	158	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	N	24					251
							26	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4991	X	4457	-0-	-534 B	-0-	739	1	3014	2	Y	640	717	1			337
							704	9									
09	4830	X	4171	-0-	-659 B	-0-	676	1	2801	2	Y	631	560	1			408
							694	9									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

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									
08	12648	X	10827	-0-	-1821 B	-0-	149	1	9189	2	Y	1354	1373	1			116
							1489	9									
09	12240	X	9478	-0-	-2762 B	-0-	145	1	7981	2	Y	1229	1198	1			147
							1352	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

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									
08	9362	X	5575	-0-	-3787 B	-0-	113	1	4087	2	Y	1250	1266	1			99
							1375	9									
09	8340	X	5406	-0-	-2934 B	-0-	112	1	4045	2	Y	1135	1107	1			127
							1249	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

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									
08	11377	X	10862	-0-	-515 B	-0-	315	1	8728	2	N	1654	1880	1			296
							1819	9									
*09	11776	X	11776	-0-	-0- B	-0-	392	1	9867	2	N	1379	1246	1			429
							1517	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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									
08	6789	X	4367	-0-	-2422 B	-0-	111	1	3110	2	N	1042	896	1			426
							1146	9									
09	5070	X	3742	-0-	-1328 B	-0-	107	1	2648	2	N	897	1063	1			260
							987	9									

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
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									
08	13268	X	10124	-0-	-3144 B	-0-	398	1	8507	2	Y	1108	1090	1			105
							1219	9									
09	12840	X	8476	-0-	-4364 B	-0-	356	1	6983	2	Y	1034	962	1			177
							1137	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16151	X	11790	-0-	-4361 B	-0-	456	1	10005	2	Y	1208	1187	1			122
							1329	9									
09	15630	X	10868	-0-	-4762 B	-0-	462	1	9165	2	Y	1128	1049	1			201
							1241	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12214	X	10065	-0-	-2149 B	-0-	950	1	8118	2	N	906	862	1			320
							997	9									
09	11070	X	9114	-0-	-1956 B	-0-	927	1	7317	2	N	791	871	1			240
							870	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13826	X	9025	-0-	-4801 B	-0-	354	1	7612	2	Y	963	947	1			96
							1059	9									
09	12000	X	8236	-0-	-3764 B	-0-	352	1	6892	2	Y	902	839	1			159
							992	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	31651	X	21254	-0-	-10397 B	-0-	948	1	18181	2	Y	1932	1872	1			266
							2125	9									
09	30630	X	20190	-0-	-10440 B	-0-	912	1	17245	2	Y	1848	1873	1			241
							2033	9									

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21762	X	12273	-0-	-9489 B	-0-	543	1	10161	2	Y	1426	1393	1			198
							1569	9									
09	21060	X	12679	-0-	-8381 B	-0-	559	1	10475	2	Y	1495	1499	1			194
							1645	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20212	X	12893	-0-	-7319 B	-0-	536	1	10886	2	Y	1337	1302	1			178
							1471	9									
09	17730	X	14077	-0-	-3653 B	-0-	610	1	12250	2	Y	1106	1143	1			141
							1217	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	24738 X	17038	-0-	-7700 B	-0-	735	1	14118	2	Y	1986	1917	1			266
						2185	9									
09	22800 X	14624	-0-	-8176 B	-0-	634	1	11978	2	Y	1829	1861	1			234
						2012	9									

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

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									
08	23808 X	17819	-0-	-5989 B	-0-	954	1	15591	2	N	1158	1055	1			251
						1274	9									
09	21900 X	16438	-0-	-5462 B	-0-	928	1	14314	2	N	1087	1053	1			285
						1196	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

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									
08	33790 X	24927	-0-	-8863 B	-0-	837	1	21619	2	N	2246	2129	1			441
						2471	9									
09	30090 X	23444	-0-	-6646 B	-0-	810	1	20476	2	N	1962	1787	1			616
						2158	9									

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

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									
08	26381 X	18063	-0-	-8318 B	-0-	799	1	15313	2	Y	1774	1722	1			238
						1951	9									
09	25530 X	16486	-0-	-9044 B	-0-	735	1	13888	2	Y	1694	1718	1			214
						1863	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	14787 X	9452	-0-	-5335 B	-0-	1428	1	6724	2	Y	1182	1181	1			144
						1300	9									
09	13920 X	9788	-0-	-4132 B	-0-	1458	1	7091	2	Y	1126	985	1			285
						1239	9									

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
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									
08	12896 X	9402	-0-	-3494 B	-0-	1350	1	6365	2	Y	1534	1538	1			177
						1687	9									
09	12480 X	9398	-0-	-3082 B	-0-	1320	1	6431	2	Y	1497	1307	1			367
						1647	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5890 X	4633	-0-	-1257 B	-0-	787	1	3560	2	Y	260	255	1			29
						286	9									
09	5700 X	3846	-0-	-1854 B	-0-	652	1	2962	2	Y	211	189	1			51
						232	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	19933 X	12796	-0-	-7137 B	-0-	148	1	9899	2	Y	2499	2428	1			750
						2749	9									
09	19290 X	11195	-0-	-8095 B	-0-	144	1	8579	2	Y	2247	2308	1			689
						2472	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21421 X	15084	-0-	-6337 B	-0-	248	1	11512	2	Y	3022	3052	1			379
						3324	9									
09	20730 X	12582	-0-	-8148 B	-0-	219	1	9940	2	Y	2203	2072	1			510
						2423	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

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									
08	25358 X	19852	-0-	-5506 B	-0-	267	1	16425	2	Y	2873	2829	1			345
						3160	9									
09	24540 X	17301	-0-	-7239 B	-0-	262	1	14388	2	Y	2410	2218	1			537
						2651	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

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									
08	16585 X	8841	-0-	-7744 B	-0-	113	1	7477	2	Y	1137	1072	1			209
						1251	9									
09	15840 X	7995	-0-	-7845 B	-0-	112	1	6681	2	Y	1093	1119	1			183
						1202	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

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									
08	24862 X	20671	-0-	-4191 B	-0-	234	1	18095	2	Y	2129	2022	1			383
						2342	9									
09	22950 X	18543	-0-	-4407 B	-0-	233	1	16038	2	Y	2065	2111	1			337
						2272	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 #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	26691	X	17661	-0-	-9030 B	-0-	262	1	14151	2	Y	2953	2765	1			521
							3248	9									
09	22680	X	16243	-0-	-6437 B	-0-	282	1	12474	2	Y	3170	3188	1			503
							3487	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

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									
08	17949	X	13559	-0-	-4390 B	-0-	255	1	10663	2	N	2401	2421	1			403
							2641	9									
09	17370	X	12348	-0-	-5022 B	-0-	258	1	9342	2	N	2498	2565	1			336
							2748	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

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									
08	34410	X	21340	-0-	-13070 B	-0-	337	1	16666	2	Y	3943	3807	1			719
							4337	9									
09	31620	X	17609	-0-	-14011 B	-0-	282	1	14009	2	Y	3016	3224	1			511
							3318	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

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									
08	34255	X	23468	-0-	-10787 B	-0-	382	1	19230	2	N	3505	3313	1			442
							3856	9									
09	29400	X	20241	-0-	-9159 B	-0-	353	1	16560	2	N	3025	3064	1			403
							3328	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	24180 X	12412	-0-	-11768 B	-0-	296	1	9668	2	N	2225	2206	1			260
						2448	9									
09	21420 X	11258	-0-	-10162 B	-0-	290	1	8692	2	N	2069	2036	1			293
						2276	9									

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

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									
08	11222 X	7895	-0-	-3327 B	-0-	806	1	5422	2	N	1515	1546	1			455
						1667	9									
09	10860 X	6992	-0-	-3868 B	-0-	759	1	4696	2	N	1397	1430	1			422
						1537	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

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									
08	9734 X	8214	-0-	-1520 B	-0-	100	1	6182	2	Y	1756	1751	1			539
						1932	9									
09	9420 X	7496	-0-	-1924 B	-0-	96	1	5740	2	Y	1509	1579	1			469
						1660	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

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									
08	59985 X	29337	-0-	-30648 B	-0-	404	1	24074	2	Y	4417	4339	1			541
						4859	9									
09	52470 X	25044	-0-	-27426 B	-0-	399	1	20480	2	Y	3786	3472	1			855
						4165	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13950	X	8263	-0-	-5687 B	-0-	259	1	5952	2	N	1865	2004	1			80
							2052	9									
09	13500	X	7902	-0-	-5598 B	-0-	252	1	5922	2	N	1571	1402	1			249
							1728	9									

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
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									
08	35867	X	17510	-0-	-18357 B	-0-	230	1	15080	2	Y	2000	2034	1			166
							2200	9									
09	30990	X	15705	-0-	-15285 B	-0-	226	1	13454	2	Y	1841	1795	1			212
							2025	9									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	51305	X	30704	-0-	-20601 B	-0-	440	1	25784	2	Y	4073	4135	1			336
							4480	9									
09	46590	X	26859	-0-	-19731 B	-0-	417	1	22507	2	Y	3577	3500	1			413
							3935	9									

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	35946	X	35946	-0-	-0- B	-0-	899	1	30402	2	N	4223	4385	1			234
							4645	9									
09	68910	X	29838	-0-	-39072 B	-0-	870	1	24987	2	N	3619	3361	1			492
							3981	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11966 X	11456	-0-	-510 B	-0-	10783	2	673	9	N	612	564	0			48
09	11580 X	10097	-0-	-1483 B	-0-	9506	2	591	9	N	537	537	0			48

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

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	9763 X	9763	-0-	-0- B	-0-	8539	2	1224	9	N	1113	1113	0			29
08	29847 X	29847	-0-	-0- B	-0-	6732	2	22759	3	N	324	324	0			-0-
						356	9									
*09	31266 X	31266	-0-	-0- B	-0-	1893	2	29164	3	N	190	190	0			-0-
						209	9									

STINGRAY WELLS, LLC 821899
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	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

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
08	899 X	899	-0-	-0- B	-0-	783	2	116	9	N	105	166	1			64
09	810 X	235	-0-	-575 B	-0-	206	2	29	9	N	26	2	1			88

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

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
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				75
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT				75

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

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
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				73
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT				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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

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
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	37	1	261	3	N	-0-				10
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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
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-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	113	1	782	3	N	-0-					-0-
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	132	1	731	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
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	2976 X	2878	-0-	-98	-0-	190	1	2688	2	N	-0-					193
*09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	191	1	2746	2	N	3	170	1			26
						3	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	1116	N	949	-0-	-167 B	-0-	934	2	15	9	N	14	167	1			30
09	1080	N	970	-0-	-110 B	-0-	944	2	26	9	N	24					54

CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
08	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	76	1	7	2	N	2	2	8			-0-
							1426	3	2	9							
*09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	63	1	374	2	N	-0-					-0-
							815	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1304	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	840	-0-	-570	-0-	840	1			N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2480	X	1264	-0-	-1216	-0-	879	1	385	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	1538	-0-	-2002	-0-	531	1	1007	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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									
08	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	85	1	8	2	N	-0-					-0-
						1608	3									
09	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	81	1	482	2	N	-0-					-0-
						1050	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
08	2542 X	2304	-0-	-238	-0-	227	1	2077	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	1553	-0-	-967	-0-	120	1	1433	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*09	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
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							
08	2635 X	2306	-0-	-329	-0-	116	1	10	2	N	-0-			-0-
						2180	3							
09	2550 X	2204	-0-	-346	-0-	110	1	659	2	N	-0-			-0-
						1435	3							

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
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							
08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	335	1	2480	2	Y	172			307
						189	9							
*09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	345	1	2684	2	Y	-0-			307

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	2	N	-0-					-0-
*09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	98	1	587	2	Y	-0-					13
							1278	3									

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12230 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					N	-0-					12
*02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					N	-0-					12
*03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					12
*04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	94					106
*05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	27					133
*06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	1	66	1			68
*07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					68
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2014

DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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									
08	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	-0-					-0-
							1207	3									
*09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	372	2	N	-0-					-0-
							810	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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							
08	6262	X	5848	-0-	-414	-0-	290	1	26	2	N	60	172	1	2	8	33
							5466	3	66	9							
09	6030	X	5724	-0-	-306	-0-	283	1	1690	2	N	65					98
							3679	3	72	9							

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

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							
08	16585	X	12644	-0-	-3941	-0-	630	1	56	2	Y	76	89	1	2	8	74
							11874	3	84	9							
*09	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	820	1	4904	2	Y	63	93	1			44
							10678	3	69	9							

FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

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							
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	141	1	12	2	N	28	99	1	16	8	25
							2653	3	31	9							
*09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	126	1	754	2	N	20					45
							1641	3	22	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	72726	X	61607	-0-	-11119	-0-	3064	1	271	2	N	458	350	1			177
							57768	3	504	9							
*09	70380	X	55584	-0-	-14796	-0-	2756	1	16482	2	N	416	503	1			90
							35888	3	458	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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							
08	11191		6317	-0-	-4874	-0-	313	1	28	2	Y	74	89	1			74
							5895	3	81	9							
*09	10440	#	5482	-0-	-4958	-0-	271	1	1618	2	Y	63	93	1			44
							3524	3	69	9							

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

04	67380		49917	-0-	-17463	129853	1655	1	288	2	N	443	548	1			187
							47487	3	487	9							
05	69626		30531	-0-	-39095	90758	1191	1	177	2	N	291	183	1			295
							28843	3	320	9							
06	67380		38088	-0-	-29292	61466	1557	1	256	2	N	248	182	1			361
							36002	3	273	9							
07	69626		30681	-0-	-38945	22521	1369	1	164	2	N	153	362	1			152
							28980	3	168	9							
08	69626		21657	-0-	-47969	-0-	1081	1	95	2	N	95	160	1			87
							20376	3	105	9							
*09	20929	R	20929	-0-	-0-	-0-	1041	1	6222	2	N	106	36	1			157
							13549	3	117	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

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							
08	4898 X	3307	-0-	-1591	-0-	166	1	15	2	Y	-0-			4
						3126	3							
09	4740 X	3094	-0-	-1646	-0-	155	1	925	2	Y	-0-			4
						2014	3							

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

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-
08	1178 X	1130	-0-	-48	-0-	57	1	5	2	N	-0-			-0-
						1068	3							
*09	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	61	1	365	2	N	-0-			-0-
						796	3							

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

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-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

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-
08	3968 X	3039	-0-	-929	-0-	1323	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	2640	-0-	-1200	-0-	943	1	1697	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

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-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	N	-0-					-0-
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	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

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									
08	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	5	2	N	3	3	8			80
						1140	3	3	9							
*09	1260 #	737	-0-	-523	-0-	37	1	220	2	N	-0-					80
						480	3									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11014 - 11030

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7409	3918	-0-	-3491	-0-	1116	1	1503	2	N	1181	1038	1			442
						1299	9									
09	7170	3691	-0-	-3479	-0-	1080	1	1109	2	N	1365	1425	1			382
						1502	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				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

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-
08	31434 X	27954	-0-	-3480	-0-	27950	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	30420 X	23443	-0-	-6977	-0-	23443	3			N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 273216 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 12444 PERF. N/A

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

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	27418	-0-	-75316	-0-	702	1	17618	3	N	7104	34	0	7154	1	359
							1284	4	7814	9							
08	102734	X	21904	-0-	-80830	-0-	493	1	14543	3	N	5689	27	0	5612	1	409
							610	4	6258	9							
*09	42630	X	17475	-0-	-25155	-0-	600	1	12219	3	N	3770	37	0	3439	1	703
							509	4	4147	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

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									
08	12245	X	9935	-0-	-2310	-0-	130	1	9199	2	N	551	492	1	12	8	270
							606	9									
09	11850	X	9505	-0-	-2345	-0-	141	1	8980	2	N	349	486	1			133
							384	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

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									
08	49941	X	38171	-0-	-11770	-0-	230	1	36069	2	N	1702	1632	1	12	8	170
							1872	9									
09	48330	X	34474	-0-	-13856	-0-	227	1	32896	2	N	1228	1308	1	10	8	80
							1351	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	39525	X	29265	-0-	-10260	-0-	178	1	27838	2	N	1135	1076	1	12	8	233
							1249	9									
09	38250	X	25590	-0-	-12660	-0-	168	1	24452	2	N	882	951	1	4	8	160
							970	9									

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

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	31353	-0-	-18567	-0-	370	1	29585	2	N	1271	1078	1			785
							1398	9									
*07	49104	X	29888	-0-	-19216	-0-	384	1	28177	2	N	1206	1648	1			343
							1327	9									
08	38657	X	27599	-0-	-11058	-0-	368	1	25982	2	N	1135	1286	1	8	8	184
							1249	9									
09	37410	X	24939	-0-	-12471	-0-	366	1	23426	2	N	1043	983	1	4	8	240
							1147	9									

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

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									
08	31093	X	25505	-0-	-5588	-0-	339	1	23903	2	N	1148	1100	1	4	8	299
							1263	9									
09	30090	X	20747	-0-	-9343	-0-	303	1	19403	2	N	946	1073	1			172
							1041	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

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	N	25					180
							28	9									
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	63	3	55	9	N	50					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	2800	N	4880	-0-	2080	2080	4018	3	862	9	N	784	756	1			258
*03	3100	N	5371	-0-	2271	4351	4561	3	810	9	N	736	727	1			267
*04	3000	N	3995	-0-	995	5346	6	1	3417	3	N	520	580	1			207
							572	9									
*05	8584	X	3238	-0-	-5346	-0-	27	1	2684	3	N	479	523	1			163
							527	9									
*06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	12	1	2248	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									
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	174	1	3128	3	N	434	463	1			163
							477	9									
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	181	1	3311	3	N	366	386	1			143
							403	9									

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		23809	-0-	23809	108701	685	1	22080	3	N	949	1072	1			45
							1044	9									
*11	131187	X	22486	-0-	-108701	-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									
*08	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	324	1	10815	3	N	768	760	1			111
							845	9									
09	10620	X	8958	-0-	-1662	-0-	56	1	8222	3	N	618	640	1			89
							680	9									

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
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									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	224	1	981	2	N	83					307
							91	9									
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	240	1	912	2	N	82	178	1			211
							90	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	133	1	678	2	N	2					258
							2	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					258

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6231	X	4545	-0-	-1686	-0-	731	1	3727	2	N	79					278
							87	9									
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					278

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

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

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

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-
08	496 N	285	-0-	-211	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

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-
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

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-
08	1457 X	1081	-0-	-376	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

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-
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	3994 R	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
09	3930 #	2925	-0-	-1005	-0-	2925	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	4717 X	4717	-0-	-0-	B	-0-	4398	2	319	9	N	290	374	1		177
*09	3729 X	3729	-0-	-0-	B	-0-	3216	2	513	9	N	466	365	1		278

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

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
08	4588 X	3978	-0-	-610	B	-0-	3791	2	187	9	N	170	186	1		197
09	4440 X	3764	-0-	-676	B	-0-	3513	2	251	9	N	228	184	1		241

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

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								
08	1333 N	1034	-0-	-299	B	-0-	90	1	823	2	N	110	187	1		100
							121	9								
*09	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	170	1	803	2	N	63				163
							69	9								

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

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
08	33232 X	1134	-0-	-32098	B	-0-	207	1	927	2	N	-0-				400
09	32160 X	201	-0-	-31959	B	-0-	33	1	168	2	N	-0-				400

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

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
08	3968 X	3957	-0-	-11	B	-0-	3453	2	504	9	N	458	154	1		548
09	3840 X	3791	-0-	-49	B	-0-	3351	2	440	9	N	400	706	1		242

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	2086	2086	-0-	-0-	-0-	1969	2	117	9	N	106	186	1			146
*09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1478	2	96	9	N	87					233

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-		-0-

ELBERT GOFF (3700) //CONT.// 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	548 N	548	-0-	-0-	-0-	376	2	172	9	Y	156	112	1			101
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	268	2	134	9	Y	122	103	1			120
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	269	2	151	9	Y	137	117	1			140

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
08	2015 #	1954	-0-	-61	-0-	967	1	987	2	N	-0-					10
09	1950 #	1879	-0-	-71	-0-	960	1	919	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2108 N	2078	-0-	-30 B	-0-	1975	2	103	9	Y	94	95	0			26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1812	2	98	9	Y	89	93	0			22

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	30628 #	27991	-0-	-2637	-0-	27327	2	664	9	N	604	713	1			247
09	29280 #	17534	-0-	-11746	-0-	17110	2	424	9	N	385	378	1			254

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
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									
08	16368 N	9781	-0-	-6587 B	845	981	1	8778	3	N	20					33
						22	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				845												
09	14310 #	8751	-0-	-5559 B	-4714	926	1	7817	3	N	7					40
						8	9									

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

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									
08	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	245	1	2194	3	Y	6					109
						7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2250 N	2214	-0-	-36 B	-0-	234	1	1972	3	Y	7					116
						8	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199	Y	-0-		-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

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-
08	1085 N	820	-0-	-265	-0-	185	1	635	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	891	-0-	-219	-0-	180	1	711	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
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-
08	1023 N	764	-0-	-259	-0-	185	1	579	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	833	-0-	-187	-0-	180	1	653	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

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

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-
08	2108 N	1525	-0-	-583	-0-	185	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	2070 N	1368	-0-	-702	-0-	180	1	1188	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

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-
08	713 N	613	-0-	-100	-0-	185	1	428	2	N	-0-					-0-
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	180	1	441	2	N	-0-					-0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9420	6484	-0-	-2936	-0-	210	1	6042	2	N	211	351	1			74
						232	9									
05	9734	5819	-0-	-3915	-0-	217	1	5493	2	N	99					173
						109	9									
06	9420	4675	-0-	-4745	-0-	210	1	4356	2	N	99	178	1			94
						109	9									
07	9734	2898	-0-	-6836	-0-	217	1	2455	2	N	205	175	1			124
						226	9									
08	9734	1304	-0-	-8430	-0-	217	1	1053	2	N	31					155
						34	9									
09	9420	1436	-0-	-7984	-0-	210	1	1215	2	N	10					165
						11	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	713 X	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
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-
08	3783	3783	-0-	-0-	-0-	246	1	3537	2	N	-0-			-0-
09	3450	2964	-0-	-486	-0-	228	1	2736	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

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	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	110	1	1587	3	N	75	16	1			127
						83	9									
08	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	103	1	1355	3	N	36					163
						40	9									
09	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	95	1	1326	3	N	24	16	1			171
						26	9									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	159	1	2302	3	N	96	24	1			230
						106	9									
08	2418 N	2386	-0-	-32	-0-	162	1	2146	3	N	71	191	1			110
						78	9									
09	2160 N	2105	-0-	-55	-0-	138	1	1923	3	N	40	23	1			127
						44	9									

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

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	67	-0-	-212	-0-	34	1	33	3	N	-0-				148
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	1				149
							1	9								
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	33	1	44	3	N	-0-				149

OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

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-				103
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-				8
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-				8
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-				8

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

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	866	-0-	-2079	-0-	437	1	429	3	N	-0-			74
08	2759 X	971	-0-	-1788	-0-	666	1	305	3	N	-0-			74
09	2670 X	1090	-0-	-1580	-0-	464	1	626	3	N	-0-			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	1519 X	496	-0-	-1023	-0-	495	2	1	9	N	1					171
09	1050 X	761	-0-	-289	-0-	677	2	84	9	N	76	199	1			48

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

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-
08	930 X	774	-0-	-156	-0-	774	1			N	-0-					-0-
09	900 X	837	-0-	-63	-0-	837	1			N	-0-					-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

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-
08	3565 X	782	-0-	-2783	-0-	479	1	303	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	731	-0-	-2719	-0-	349	1	382	2	N	-0-					-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

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-
08	1643 X	974	-0-	-669	-0-	62	1	912	2	N	-0-					-0-
09	1830 X	585	-0-	-1245	-0-	48	1	537	2	N	-0-					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	651 #	485	-0-	-166	-0-	477	3	8	9	N	7			224
*09	683 R	683	-0-	-0-	-0-	661	3	22	9	N	20			244

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			184
09	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

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	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	787	1	11565	2	N	-0-			270
*08	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	790	1	11139	2	N	-0-			270
09	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT			270

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

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	6399	-0-	-421	-0-	408	1	5991	2	N	-0-					56
08	6820	X	6555	-0-	-265	-0-	434	1	6121	2	N	-0-					56
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

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	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	749	1	11001	2	N	-0-					35
*08	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	803	1	11312	2	N	-0-					35
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					35

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	109	1	1601	2	N	-0-					-0-
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	113	1	1586	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	21580 X	21580	-0-	-0-	-0-	21334	2	246	9	N	224	185	1			117
09	19650 X	9404	-0-	-10246	-0-	9296	2	108	9	N	98					215

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
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
04	6780 #	4333	-0-	-2447	-0-	668	1	3619	3	N	42					124
						46	9									
05	7006 #	4960	-0-	-2046	-0-	691	1	4214	3	N	50					174
						55	9									
06	6780 #	4362	-0-	-2418	-0-	668	1	3666	3	N	25					199
						28	9									
07	6076 #	4270	-0-	-1806	-0-	691	1	3551	3	N	25	175	1			49
						28	9									
*08	4464 #	4100	-0-	-364	-0-	691	1	3392	3	N	15					64
						17	9									
09	4620	-0-	-0-	-4620	-0-					N	21					85

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

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

04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	128	1	322	2	N	26	1	8			323
						29	9									
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	102	1	294	2	N	34	193	1			164
						37	9									
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	63	1	336	2	N	21	1	8			184
						23	9									
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	94	1	371	2	N	33					217
						36	9									
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	123	1	264	2	N	23					240
						25	9									
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	98	1	252	2	N	23					263
						25	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	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
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
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4469	2	163	9	N	148					388
*09	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7790	2	304	9	N	276					664

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	39				196

KOVAR OPERATING, LLC 448984
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

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	1	9	2	Y	2				183
							2	9								
07	0 N	402	-0-	402	B	-3832	32	1	367	2	Y	3				186
							3	9								
08	DLQ G-10	414	-0-	414	B	-3418	42	1	332	2	Y	36				222
							40	9								
09	0 N	761	-0-	761	B	-2657	685	1	76	9	Y	69	169	1		122

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

04	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	45	1	577	2	Y	74	131	1		97
							81	9								
05	620 N	497	-0-	-123	B	-0-	38	1	391	2	Y	62				159
							68	9								
06	600 N	75	-0-	-525	B	-0-	1	1	12	2	Y	56	126	1		89
							62	9								
07	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	48				137
08	DLQ G-10	191	-0-	191	B	191	15	1	122	2	Y	49	119	1		67
							54	9								
*09	781 N	590	-0-	-191	B	-0-	529	1	61	9	Y	55				122

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

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									
08	0 W	3787	-0-	3787	36291	409	1	3303	2	N	68					157
						75	9									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36291					N	NO RPT					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	391	3	109	9	N	99	166	1			38
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	1	1	573	3	N	110	83	1			65
							121	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	N	100	90	1			75
							110	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	1	1	817	3	N	91	82	1			84
							100	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	673	3	N	127	178	1			33
							140	9									
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	1	1	651	3	N	234	148	1			119
							257	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	181	1			34
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1643	X	1622	-0-	-21	-0-	637	1	985	3	N	-0-					157
09	1590	X	1579	-0-	-11	-0-	346	1	1227	3	N	5					162
							6	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	465	-0-	-2595	-0-	465	3			N	-0-					97
05	1891	X	757	-0-	-1134	-0-	1	1	756	3	N	-0-					97
06	1050	X	507	-0-	-543	-0-	1	1	506	3	N	-0-					97
07	992	X	544	-0-	-448	-0-	1	1	543	3	N	-0-					97
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	3	N	-0-	82	1			15
09	510	N	296	-0-	-214	-0-	296	3			N	-0-					15

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1046	1	1617	3	N	63					230
							69	9									
*09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	1138	1	4039	3	N	-0-	180	1			50

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	3086	1	4767	3	N	23					64
							25	9									
09	10380	X	9546	-0-	-834	-0-	2089	1	7409	3	N	44					108
							48	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	39334	X	39334	-0-	-0-	-0-	76	1	39103	3	N	141	178	1			77
							155	9									
09	39240	X	38428	-0-	-812	-0-	50	1	38200	3	N	162					239
							178	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	3	N	-0-					79
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					79

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

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
08	3193	X	93	-0-	-3100	-0-	37	1	56	3	N	-0-					107
09	3600	X	119	-0-	-3481	-0-	26	1	93	3	N	-0-					107

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

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-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	50	1	76	3	N	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	67	1	240	3	N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

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-
08	775	X	405	-0-	-370	-0-	159	1	246	3	N	-0-					-0-
09	810	X	352	-0-	-458	-0-	78	1	274	3	N	-0-					-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

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									
08	837	X	253	-0-	-584	-0-	5	1	237	2	N	10					140
							11	9									
*09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	20	1	944	2	N	24					164
							26	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO//CONT.// 660819
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
09	270 X	224	-0-	-46	-0-	5	1	213	2	N	5					36
						6	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

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-
08	744 X	178	-0-	-566	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					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

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
08	1581 X	1469	-0-	-112	-0-	1445	2	24	9	N	22					187
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					187

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

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
08	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	2656	2			N	-0-					76
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					76

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	60	X	31	-0-	-29	-0-	31	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/2015

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

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-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	99893					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	96893					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

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-
08	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	5394 #	5159	-0-	-235	-0-	193	1	4966	2	N	-0-			-0-
09	5160 #	4456	-0-	-704	-0-	177	1	4279	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	3937 X	1913	-0-	-2024	-0-	1913	2			N	-0-			56
*09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	7750	X	3625	-0-	-4125	-0-	3556	2	69	9	N	63					140
09	7500	X	1958	-0-	-5542	-0-	1958	2			N	-0-					140

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	152	-0-	-148	-0-	148	2	4	9	N	4					36
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					40
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058					N	NO RPT					-0-

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

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	146	-0-	146	1084	143	2	3	9	Y	3					104
07	DLQ G-10	131	-0-	131	1215	127	2	4	9	Y	4					108
08	DLQ G-10	139	-0-	139	1354	137	2	2	9	Y	2					110
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1354					Y	NO RPT					110

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

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	1027	1	90	2	Y	72	169	1		148
							79	9								
08	T. A.	925	-0-	925	B	2948	762	1	60	2	Y	94	169	1		73
							103	9								
09	T. A.	1264	-0-	1264	B	4212	537	1	351	2	Y	342	178	1		237
							376	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

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-
08	33 R	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

04	186678	917	-0-	-185761	-0-	550	1	360	2	N	6	6	1			-0-
						7	9									
05	12152	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
06	11760	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
07	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-	222	1	20	2	Y	637	628	1			9
						701	9									
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	276	1	22	2	Y	530	441	1			98
						583	9									
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	58	2	Y	513	559	1			52
						564	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/15

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST //CONT.// 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
MAURITZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	30652	30652	-0-	-0-	-0-	29687	2	965	9	N	877	1023	1			375
*09	29941	29941	-0-	-0-	-0-	28631	2	1310	9	N	1191	1214	1			352

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	799	X	799	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	Y	229	323	1			127
							252	9									
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	333	2	Y	98	142	1			83
							108	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

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
08	372	X	324	-0-	-48	-0-	28	1	276	2	N	18					90
							20	9									
09	360	X	264	-0-	-96	-0-	24	1	221	2	N	17					107
							19	9									

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

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-
08	5051	X	4020	-0-	-1031	-0-	371	1	3605	2	Y	40	29	1			11
							44	9									
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	295	1	2744	2	Y	46	37	1			20
							51	9									

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

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									
08	4526	4167	-0-	-359	-0-	718	1	3412	3	Y	34					111
						37	9									
09	4380	2618	-0-	-1762	-0-	428	1	2165	3	Y	23	88	1			46
						25	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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

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	1056	-0-	1056	1056	1056	2			N	-0-					25
08	14B2 EXT	432	-0-	432	1488	432	2			N	-0-					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1488					N	NO RPT					25

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

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

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

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-
08	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	297	1	1617	3	Y	-0-					-0-
09	2010 N	1035	-0-	-975	-0-	107	1	928	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

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									
08	7192 X	6389	-0-	-803	-0-	1105	1	5233	3	Y	46					114
						51	9									
09	6930 X	4317	-0-	-2613	-0-	630	1	3625	3	Y	56	91	1			79
						62	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	3810	2781	-0-	-1029 B	339	2752	2	29	9	N	26	179	1			90
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				339												
09	3000	1883	-0-	-1117 B	-778	1883	2			N	-0-					90

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

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
08	2108 N	1938	-0-	-170 B	-0-	319	1	1619	2	N	-0-					127
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	336	1	1732	2	N	-0-					127

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

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
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	107	1	546	2	N	3					114
						3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	120	1	616	2	N	1					115
						1	9									

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	2325 X	2214	-0-	-111	-0-	2201	2	13	9	N	12					131
*09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2475	2	20	9	N	18					149

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1054 N	153	-0-	-901	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

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	892	892	-0-	-0-	-0-	890	3	2	9	N	2					89
08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					89
09	450 N	321	-0-	-129	-0-	320	3	1	9	N	1					90

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

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											
*08	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	937	1	8977	2	Y	181	168	0	70	1			71
						199	9											
*09	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	763	1	7256	2	Y	189	39	0	72	1			197
						208	9											

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

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											
08	17856 X	17142	-0-	-714	-0-	1565	1	14999	2	Y	525	301	0	106	1			288
						578	9											
09	17280 X	15085	-0-	-2195	-0-	1404	1	13354	2	Y	297	64	0	109	1			291
						327	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
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									
08	5177	X	4006	-0-	-1171	-0-	775	1	3178	2	N	48	174	1			84
							53	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					84

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

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	N	5	10	1			50
							6	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	691	3	N	4					54
							4	9									
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	64	1	893	3	N	4	8	1			50
							4	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

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	10678	-0-	-699	-0-	853	1	9665	3	N	145	281	1			223
							160	9									
08	11377	X	9760	-0-	-1617	-0-	870	1	8752	3	N	125					348
							138	9									
09	11010	X	8487	-0-	-2523	-0-	708	1	7679	3	N	91	266	1			173
							100	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3565 X	3287	-0-	-278 B	-0-	3219	2	68	9	N	62					212
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-					N	NO RPT					212

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

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									
*08	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	228	1	2183	2	N	105	7	0	176	1	82
						116	9									
*09	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	234	1	2223	2	N	112	9	0			196
						123	9									

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

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									
08	5580 X	5257	-0-	-323 B	-0-	490	1	4693	2	N	67	176	0			75
						74	9									
09	5400 X	5393	-0-	-7 B	-0-	500	1	4750	2	N	130	176	0			53
						143	9									

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

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									
*08	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	189	1	1810	2	N	225	12	0	173	1	81
						248	9									
09	2070 N	2007	-0-	-63 B	-0-	170	1	1613	2	N	204	8	0	173	1	89
						224	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
04	4230 #	3792	-0-	-438	-0-	478	1	3237	3	N	70	75	1			229
						77	9									
05	4556	4556	-0-	-0-	-0-	466	1	3959	3	N	119	194	1			154
						131	9									
06	4556 #	3823	-0-	-733	-0-	369	1	3243	3	N	192	193	1			153
						211	9									
07	4556 #	4630	-0-	74	74	457	1	4079	3	N	85	41	1			197
						94	9									
08	4433	4080	-0-	-353	-0-	491	1	3512	3	N	70					267
						77	9									
09	4290	3633	-0-	-657	-0-	391	1	3195	3	N	43	41	1			269
						47	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
08	372 #	266	-0-	-106	-0-	265	2	1	9	N	1					242
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					242

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

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
08	19080 X	19080	-0-	-0- B	-0-	18466	2	614	9	N	558	549	1			242
09	17970 X	17964	-0-	-6 B	-0-	17358	2	606	9	N	551	574	1			219

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

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
08	4526 X	3856	-0-	-670 B	-0-	3607	2	249	9	N	226	176	1			248
09	4380 X	3482	-0-	-898 B	-0-	3262	2	220	9	N	200	186	1			262

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
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
08	4557 X	1293	-0-	-3264 B	-0-	1290	2	3	9	N	3					195
09	4410 X	-0-	-0-	-4410 B	-0-					N	-0-					195

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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
08	1766 X	1766	-0-	-0- B	-0-	1751	2	15	9	N	14					174
09	1890 X	1470	-0-	-420 B	-0-	1452	2	18	9	N	16					190

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-	20	1			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

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
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					219
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					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

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
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					55
*09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

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									
08	3255	3041	-0-	-214	-0-	586	1	2435	2	Y	18	9	1			58
						20	9									
09	3150	3022	-0-	-128	-0-	575	1	2435	2	Y	11	50	1			19
						12	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

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
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					87
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					87

FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1999					N	-0-					164
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1999					N	-0-	164	1			-0-
*01	0 %	394	-0-	394	2393	228	2	166	9	N	151	161	1			120
*02	0 %	128	-0-	128	2521	74	2	54	9	N	49					169
*03	0 %	55	-0-	55	2576	21	2	34	9	N	31					200
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2576					N	97	180	1			117
*05	0 %	138	-0-	138	2714	18	2	120	9	N	109					226
*06	0 %	274	-0-	274	2988	54	2	220	9	N	200	353	1			73
*07	0 %	189	-0-	189	3177	120	2	69	9	N	63					136
*08	0 %	542	-0-	542	3719	380	2	162	9	N	147	164	1			119
*09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3719					N	NO RPT					119

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11014 11/30/2014

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

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
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-	179	1			108
*09	300 N	105	-0-	-195	-0-	103	2	2	9	N	2					110

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
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
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	N	8					51
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	782	2	10	9	N	9					60

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

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
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	1			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
08	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-		37
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT		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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
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-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	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

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-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	3348 #	2977	-0-	-371	-0-	2922	2	55	9	N	50					225
09	3450 #	2921	-0-	-529	-0-	2868	2	53	9	N	48	160	1			113

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-					-0-
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	26	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GRETA (F-1 WEST)                //CONT.//   36867 108   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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        7759     -0-       -6508 B       15676        853  1     6886  2    Y        18       18  1                   1
                                                                   20  9
*08        0        5935     -0-        5935 B       21611        754  1     5170  2    Y        10        8  1                   3
                                                                   11  9
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    21611
 09        0        2944     -0-        2944 B       24555        403  1     2535  2    Y         5        7  1                   1
                                                                    6  9
```

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	7750	973	-0-	-6777	-0-	973	1			N	-0-					-0-
*09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	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

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	912	-0-	-700	-0-	100	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	534	-0-	-520	-0-	68	1	466	2	N	-0-					-0-
09	930 N	601	-0-	-329	-0-	82	1	519	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	545	-0-	-75	-0-	60	1	485	2	N	-0-			-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	109	1	748	2	N	-0-			-0-
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	2	N	-0-			-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

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

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1520	-0-	-123	-0-	168	1	1352	2	N	-0-			-0-
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	191	1	1310	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1224	-0-	-276	-0-	168	1	1056	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	24	1	163	2	N	-0-			-0-
09	360	N	106	-0-	-254	-0-	15	1	91	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

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	788	-0-	-483	-0-	87	1	701	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	212	-0-	-904	-0-	27	1	185	2	N	-0-			-0-
09	840	N	658	-0-	-182	-0-	90	1	568	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

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	232	-0-	-78	-0-	26	1	206	2	N	-0-			-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	30	1	207	2	N	-0-			-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	28	1	179	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

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

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-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	45	1	16	3	N	-0-			-0-
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	46	1	13	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

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

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

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

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2945	889	-0-	-2056	27515	98	1	791	2	N	-0-					46
08	2945	634	-0-	-2311	25204	81	1	553	2	N	-0-					46
*09	3000 N	481	-0-	-2519	22685	66	1	415	2	N	-0-					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

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	3845	3845	-0-	-0-	9462	424	1	3421	2	N	-0-					-0-
08	3407	3407	-0-	-0-	9462	434	1	2973	2	N	-0-					-0-
*09	2750	2750	-0-	-0-	9462	377	1	2373	2	N	-0-					-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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 #	3441	-0-	-1736	-0-	379	1	3061	2	N	1					103
						1	9									
08	5146 #	3463	-0-	-1683	-0-	440	1	3021	2	N	2					105
						2	9									
09	4980 #	2860	-0-	-2120	-0-	392	1	2468	2	N	-0-					105

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
*04	PRTL PLG	809	-0-	809	5653	33 1 404 9	372 2	N	367	312 1		171
*05	PRTL PLG	914	-0-	914	6567	37 1 521 9	356 2	N	474	456 1		189
*06	PRTL PLG	881	-0-	881	7448	39 1 514 9	328 2	N	467	462 1		194
*07	PRTL PLG	861	-0-	861	8309	37 1 521 9	303 2	N	474	601 1		67
*08	PRTL PLG	639	-0-	639	8948	15 1 518 9	106 2	N	471	460 1		78
*09	PRTL PLG	762	-0-	762	9710	32 1 526 9	204 2	N	478	357 1		199

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
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
08	2325	2261	-0-	-64	-0-	85	1	2176	2	N	-0-					134
09	2100 N	1930	-0-	-170	-0-	77	1	1853	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

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	532	-0-	-243	-0-	43	1	346	2	N	130	167	1			82
						143	9									
08	775 N	389	-0-	-386	-0-	40	1	272	2	N	70					152
						77	9									
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	52	1	324	2	N	123	163	1			112
						135	9									

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

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									
08	3937 X	3441	-0-	-496	-0-	989	1	2416	2	Y	33	24	1			240
						36	9									
09	3420 X	2938	-0-	-482	-0-	957	1	1939	2	Y	38	11	1			267
						42	9									

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	1064	1	4729	2	Y	24	24	1			231
						26	9									
*09	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	1030	1	10809	2	Y	20	11	1			240
						22	9									

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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									
08	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	272	1	1436	2	Y	20	24	1			255
						22	9									
09	1320 X	956	-0-	-364	-0-	263	1	654	2	Y	35	11	1			279
						39	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

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									
08	2449 X	2039	-0-	-410	-0-	762	1	1225	2	Y	47	49	1			481
						52	9									
09	2370 X	1791	-0-	-579	-0-	738	1	1009	2	Y	40	22	1			499
						44	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6913	X	4821	-0-	-2092	-0-	1872	1	2913	2	Y	33	25	1			393
							36	9									
09	6690	X	5283	-0-	-1407	-0-	1811	1	3430	2	Y	38	11	1			420
							42	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

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
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	574	1	1350	2	Y	-0-					57
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	555	1	1246	2	Y	-0-					57

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

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									
08	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	898	1	1577	2	Y	20					211
							22	9									
09	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	869	1	1486	2	Y	36	89	1			158
							40	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

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									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	581	1	1782	2	Y	-0-					125
09	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	562	1	971	2	Y	-0-					125

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	257	1	26	9	Y	24	24	1			253
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	248	1	22	9	Y	20	11	1			262

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

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							
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	310	1	2748	2	N	15					212
							41	5	17	9							
09	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	300	1	2588	2	N	-0-					212
							77	5									

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

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
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	438	1	262	2	Y	2					402
							2	9									
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	424	1	199	2	Y	-0-					402

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	355	1	5919	2	N	37					191
							41	9									
*09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	343	1	1758	2	N	42					233
							46	9									

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

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-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	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

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-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	7	1	563	2	N	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	81	1	417	2	N	-0-					-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	3300 X	3175	-0-	-125	-0-	209 1 2759 2 207 9	Y	188	178 1	201
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	369 1 3263 2 227 9	Y	206	335 1	72
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	281 1 4126 2 362 9	Y	329	255 1	146
07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	383 1 3548 2 167 9	Y	152	178 1	120
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	294 1 4674 2 322 9	Y	293	322 1	91
*09	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	277 1 4454 2 218 9	Y	198	174 1	115

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	296 1 7445 2 613 3 121 9	Y	110	110 2	1
05	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	343 1 7701 2 699 3 117 9	Y	106	106 2	1
06	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	352 1 7482 2 582 3 112 9	Y	102	102 2	1
07	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	363 1 7590 2 602 3 108 9	Y	98	98 2	1
08	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	289 1 7706 2 598 3 106 9	Y	96	96 2	1
*09	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	248 1 7447 2 376 3 106 9	Y	96	96 2	1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

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						
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	N	-0-		138
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	N	-0-		138

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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	2852 #	2630	-0-	-222	-0-	750	1	1874	2	N	5					92
						6	9									
09	2580 #	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					92

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

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									
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

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									
08	5766 X	5488	-0-	-278	-0-	1277	1	4086	2	Y	114	148	1			109
						125	9									
09	5580 X	5211	-0-	-369	-0-	1265	1	3796	2	Y	136	81	1			164
						150	9									

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

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									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	115	1	368	2	Y	140	20	1			134
							154	9									
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	82	1	247	2	Y	22	100	1			56
							24	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
08	2883	X	1538	-0-	-1345	-0-	36	1	1502	3	N	-0-					28
09	2790	X	551	-0-	-2239	-0-	13	1	538	3	N	-0-					28

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
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									
08	3286	X	2840	-0-	-446	-0-	64	1	2677	3	N	90	186	1			50
							99	9									
09	3300	X	2891	-0-	-409	-0-	65	1	2769	3	N	52					102
							57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	18197	X	16504	-0-	-1693	-0-	133	1	15985	2	Y	351	394	2			71
							386	9									
09	17610	X	16315	-0-	-1295	-0-	192	1	15725	2	Y	362	326	2			107
							398	9									

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	98	1	11812	2	Y	291	328	2			22
							320	9									
*09	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	140	1	11459	2	Y	297	268	2			51
							327	9									

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10075	X	8927	-0-	-1148	-0-	72	1	8642	2	Y	194	218	2			25
							213	9									
09	9750	X	8080	-0-	-1670	-0-	95	1	7784	2	Y	183	165	2			43
							201	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					95
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					95
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					95

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
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
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1104	2	17	9	N	15					163
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1059	2	26	9	N	24	174	1			13

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
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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15

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
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									
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	364	1	5097	2	N	50					174
							55	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					174

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	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
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
08	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	145	1	996	2	Y	5					153
						6	9									
09	DLQ G-10	1050	-0-	1050	2197	140	1	904	2	Y	5					158
						6	9									

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
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									
08	3000 N	4617	-0-	1617	5192	638	1	3925	2	Y	49					114
						54	9									
*09	4571	4571	-0-	-0-	5192	647	1	3706	2	Y	198	180	1	2	8	130
						218	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	10540 #	8992	-0-	-1548	-0-	243	1	8749	3	N	-0-					5
09	9990 #	7499	-0-	-2491	-0-	236	1	7263	3	N	-0-					5

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

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
08	7967 X	5021	-0-	-2946 B	-0-	629	1	4392	3	N	-0-					39
09	7710 X	4079	-0-	-3631 B	-0-	704	1	3375	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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-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
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-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	41	1	590	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	87	1	1221	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	78	1	1130	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2861	-0-	-487	-0-	193	1	2662	2	Y	5					16
							6	9									
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	188	1	2651	2	Y	6					22
							7	9									
09	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	189	1	2736	2	Y	3					25
							3	9									

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
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-
08	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	223	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	207	1	2996	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 #: 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
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-
08	1581 X	1333	-0-	-248	-0-	88	1	1245	2	N	-0-			-0-
09	1530 X	1323	-0-	-207	-0-	85	1	1238	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

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-
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	146	1	2052	2	N	-0-			-0-
*09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	163	1	2369	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

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-
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	190	1	2667	2	N	-0-			-0-
*09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	182	1	2636	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

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-
08	3596 X	2652	-0-	-944	-0-	176	1	2476	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	2333	-0-	-907	-0-	150	1	2183	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	139	1	1952	2	Y	-0-			-0-
09	2220 N	1985	-0-	-235	-0-	128	1	1857	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3900) //CONT.// 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	4247	3710	-0-	-537	-0-	246	1	3464	2	N	-0-					-0-
09	4110	3569	-0-	-541	-0-	230	1	3339	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	108	1	753	3	N	-0-					-0-
*09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	124	1	605	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	211	1	2974	2	Y	-0-					-0-
09	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	188	1	2725	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		1339	-0-	1339	1339	89	1	1250	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		681	-0-	681	2020	44	1	637	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

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-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	56	1	782	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	456	-0-	-504	-0-	29	1	427	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

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-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	91	1	1323	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

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
08	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	1061	1	7405	3	N	-0-					33
*09	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	1212	1	5794	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

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-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	909	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

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	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	366	1	5048	2	Y	6					70
							7	9									
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	332	1	4665	2	Y	6					76
							7	9									
09	4860	X	4499	-0-	-361	-0-	290	1	4206	2	Y	3					79
							3	9									

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

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

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

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	4090	-0-	-95	-0-	276	1	3808	2	Y	5					20
						6	9									
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	252	1	3544	2	Y	6					26
						7	9									
09	4050 X	3703	-0-	-347	-0-	239	1	3461	2	Y	3					29
						3	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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

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	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	226	1	3125	2	Y	6					68
						7	9									
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	157	1	2209	2	Y	5					73
						6	9									
09	2850 X	2625	-0-	-225	-0-	169	1	2453	2	Y	3					76
						3	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

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-
08	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	700	1	9843	2	Y	-0-					-0-
*09	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	643	1	9324	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

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

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-
08	5821	5821	-0-	-0-	-0-	386	1	5435	2	Y	-0-					-0-
*09	5912	5912	-0-	-0-	-0-	381	1	5531	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

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-
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	297	1	4179	2	Y	-0-					-0-
*09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	275	1	3988	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	217	#	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
08	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	617	1	2971	3	N	-0-					202
*09	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	458	1	2988	3	N	10					212
						11	9									

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

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-
08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
09	960 N	741	-0-	-219 B	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

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-
08	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245	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

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
*08	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2652	2	33	9	N	30	180	1			116
09	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					116

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09	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

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	2	177	9	N	161					239
08	23056 X	23056	-0-	-0-	-0-	22855	2	201	9	N	183	355	1			67
*09	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	21172	2	194	9	N	176	188	1			55

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

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	2			N	-0-					126
08	434 N	42	-0-	-392	-0-	41	2	1	9	N	1					127
09	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					127

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	859	1	3230	2	Y	33	107	1			97
							36	9									
09	4110	X	3810	-0-	-300	-0-	837	1	2925	2	Y	44					141
							48	9									

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

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									
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	758	1	2852	2	N	55	182	1			116
							61	9									
*09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	570	1	1993	2	N	62					178
							68	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

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
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					55
09	1620	N	1288	-0-	-332	-0-	1288	2			Y	-0-					55

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

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
08	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	15880	2	292	9	N	265	330	1			111
09	10710	X	9990	-0-	-720	-0-	9729	2	261	9	N	237	303	1			45

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

10	0	7629	-0-	7629	B	15031	465	1	7153	2	N	10				10
							11	9								
11	0	7076	-0-	7076	B	22107	441	1	6613	2	N	20	29	1		1
							22	9								
12	0	5515	-0-	5515	B	27622	369	1	5145	2	N	1				2
							1	9								
01	675	9950	-0-	9275	B	36897	599	1	9318	2	N	30				32
							33	9								
02	6300	11730	-0-	5430	B	42327	631	1	11099	2	N	-0-	32	1		-0-
03	6975	11506	-0-	4531	B	46858	652	1	10854	2	N	-0-				-0-
04	6750	-0-	-0-	-6750	B	40108					N	-0-				-0-
05	6975	3657	-0-	-3318	B	36790	329	1	3265	2	N	57	57	1		-0-
							63	9								
06	6750	-0-	-0-	-6750	B	30040					N	-0-				-0-
07	6975	NO RPT	-0-	-6975	B	23065					N	NO RPT				-0-
08	6975	90	-0-	-6885	B	16180	9	1	81	2	N	-0-				-0-
09	6750	NO RPT	-0-	-6750	B	9430					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

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
08	4622 R	4622	-0-	-0-	-0-	4515	2	107	9		N	97	176	1		48
09	4440 #	4035	-0-	-405	-0-	4035	2				N	-0-				48

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1527	2	85	9	N	77					83
07	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					83
08	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					83
09	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					83

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	39773 X	35221	-0-	-4552	-0-	34503	2	718	9	N	653	722	1			227
09	38490 X	29634	-0-	-8856	-0-	28998	2	636	9	N	578	549	1			256

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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 #	937	-0-	-241	-0-	937	3		N	-0-			-0-
08	961 #	530	-0-	-431	-0-	530	3		N	-0-			-0-
09	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

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	4585	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3		N	-0-			-0-
08	4380	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3		N	-0-			-0-
09	3390 #	NO RPT	-0-	-3390	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

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

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
08	1519 #	1405	-0-	-114	-0-	1405	1	N	-0-			-0-
09	1440 #	1143	-0-	-297	-0-	1143	1	N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

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

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-40) //CONT.// 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER) //CONT.// 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

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-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

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-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	1		N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	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

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-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-					-0-
*09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-					-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

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-
08	31 #	28	-0-	-3	B	-245	28	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -245												
09	0 #	39	-0-	39	B	-206	39	2	Y	-0-		-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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
DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

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

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350												
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	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. -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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	228 N	106	-0-	-122	-0-	106	2			Y	-0-					64
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
08	3658 X	3288	-0-	-370	-0-	155	1	3116	2	Y	15					180
						17	9									
09	3510 X	3197	-0-	-313	-0-	150	1	2936	2	Y	101	184	1			97
						111	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					72
*09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1					73

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

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
08	1612 X	1344	-0-	-268	-0-	1344	2			N	-0-					164
09	1560 X	1000	-0-	-560	-0-	1000	2			N	-0-					164

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

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
08	1395 X	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					18
09	1350 X	1138	-0-	-212	-0-	1137	2	1	9	N	1					19

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			16
*09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			16

GISLER, ALFREDA WELL #: 1 RRCID -> 221908 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016

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

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-
08	2232 X	1225	-0-	-1007	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
09	2160 X	1421	-0-	-739	-0-	1421	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

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-
08	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	695	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	3300	1267	-0-	-2033	-0-	596	1	671	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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-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

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-
08	1599	1599	-0-	-0-	-0-	80	1	1519	3	N	-0-			-0-
*09	1778	1778	-0-	-0-	-0-	228	1	1550	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
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									
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	73	1	2851	3	Y	75	65	1			44
							83	9									
09	2820	X	1814	-0-	-1006	-0-	271	1	1474	3	Y	63	71	1			36
							69	9									

LUCAS, R. WELL #: 2 RRCID -> 264393 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/08/2015

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

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	N	-0-					74
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					74
09	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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
09	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

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	DELQ PR	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

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			996
09	DELQ PR	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

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-
08	15190	8693	-0-	-6497	-0-	8693	2		N	-0-			-0-
*09	11305 R	11305	-0-	-0-	-0-	11305	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	0 W	2525	-0-	2525	64218	2525	2		N	-0-			11
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	64218				N	NO RPT			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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

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-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

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

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
08	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-			N	610	637	1	192
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	547	483	1	256

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

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							
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	418	1	4053	2	N	30	174	1	61
						33	9							
09	4140 X	2440	-0-	-1700	-0-	395	1	2004	2	N	37			98
						41	9							

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

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							
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	320	1	3108	2	N	14			128
						15	9							
09	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	462	1	2340	2	N	18			146
						20	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
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-
08	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	828	-0-	-492	-0-	828	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	3410 #	2993	-0-	-417	-0-	2993	2	N	-0-			-0-
09	3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	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

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-
08	4774 #	4159	-0-	-615	-0-	4159	3	N	-0-			-0-
09	4380 #	4297	-0-	-83	-0-	4297	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	27	1	43	3	Y	-0-			-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
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									
08	2945	X	1012	-0-	-1933	-0-	168	1	833	2	N	10					103
							11	9									
09	1860	X	675	-0-	-1185	-0-	112	1	563	2	N	-0-					103

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

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									
08	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	884	1	1413	3	Y	26					85
							29	9									
09	2460	X	1563	-0-	-897	-0-	508	1	1022	3	Y	30					115
							33	9									

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

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									
08	5425	X	5168	-0-	-257	-0-	1975	1	3158	3	N	32					61
							35	9									
09	4980	X	3969	-0-	-1011	-0-	1307	1	2631	3	N	28					89
							31	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

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
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					89
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	50	1	151	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
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
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	54	1	732	2	Y	-0-					57
09	720	N	411	-0-	-309	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					57

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

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
08	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	292	1	3963	2	N	-0-					224
09	4260	X	3246	-0-	-1014	-0-	192	1	3054	2	N	-0-					224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

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
08	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	308	1	4187	2	N	-0-					185
09	4470	X	2925	-0-	-1545	-0-	173	1	2752	2	N	-0-					185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

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
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					38
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					38

LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

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
08	1178	X	544	-0-	-634	-0-	544	2			N	-0-					200
*09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-	168	1			32

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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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

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									
08	17573	17573	-0-	-0-	-0-	1717	1	15761	2	Y	86	151	1			38
						95	9									
*09	15608	15608	-0-	-0-	-0-	2158	1	13373	2	Y	70					108
						77	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
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	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

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									
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	176	1	1619	2	Y	9	16	1			1
						10	9									
*09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	238	1	1477	2	Y	8					9
						9	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

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									
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	248	1	2275	2	Y	12	22	1			7
						13	9									
*09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	327	1	2029	2	Y	11					18
						12	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	3086	1	12687	2	N	-0-			78
*09	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	3082	1	9905	2	N	-0-			78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
08	1860 X	452	-0-	-1408	-0-	1	1	451	2	N	-0-			403
09	930 X	505	-0-	-425	-0-	505	2			N	-0-			403

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	20	1	19617	2	N	-0-					114
*09	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	20	1	17662	2	N	3	3	8			114
							3	9									

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

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
08	496	X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					132
09	540	X	520	-0-	-20	-0-	1	1	519	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

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
08	1643	#	703	-0-	-940	-0-	93	1	610	3	N	-0-					111
09	1890	#	472	-0-	-1418	-0-	90	1	381	3	N	1					112
							1	9									

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

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
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2723	2	20	9	Y	18					207
*09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2638	2	13	9	Y	12					219

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
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-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	3998	X	3998	-0-	-0- B	-0-	609	1	3364	2	Y	23					168
							25	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					Y	NO RPT					168

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

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	5728	-0-	-348 B	-0-	775	1	4953	2	N	-0-					132
08	6076	X	4674	-0-	-1402 B	-0-	775	1	3885	2	N	13					145
							14	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880 B	-0-					N	NO RPT					145

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

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
08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	20	1	658	2	Y	-0-					59
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					Y	NO RPT					59

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

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
08	4557	X	3279	-0-	-1278 B	-0-	450	1	2828	2	N	1					73
							1	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320 B	-0-					N	NO RPT					73

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5233	X	5233	-0-	-0- B	-0-	676	1	4507	2	N	45					157
							50	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990 B	-0-					N	NO RPT					157

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	4513	X	4513	-0-	-0- B	-0-	434	1	4027	2	N	47					276
							52	9									
09	810	X	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					276

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
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									
08	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	609	1	3620	2	N	-0-					169
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910 B	-0-					N	NO RPT					169

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	25					164
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					N	NO RPT					164

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1085	X	469	-0-	-616 B	-0-	26	1	412	2	N	28					130
							31	9									
09	810	X	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					130

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	20	1	638	2	N	15					55
							17	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					55

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
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									
08	2325	X	1814	-0-	-511 B	-0-	217	1	1321	2	N	251	185	1			210
							276	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					N	NO RPT					210

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7254	X	6984	-0-	-270	-0-	1442	1	5514	2	Y	25					218
							28	9									
*09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1803	1	5403	2	Y	52	166	1			104
							57	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4340 X	4184	-0-	-156	-0-	867	1	3317	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	4023	-0-	-147	-0-	1006	1	3017	2	Y	-0-			-0-

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

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							
08	10571 X	3817	-0-	-6754	-0-	791	1	3026	2	N	-0-			95
09	10230 X	764	-0-	-9466	-0-	191	1	573	2	N	-0-			95

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

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
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			30
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 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
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-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2150) //CONT.// 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	2669 N	2439	-0-	-230	-0-	1028	1	1411	2	N	-0-					-0-
09	2820 X	1905	-0-	-915	-0-	867	1	1038	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (2600) //CONT.// 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1591				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1312	CANCELLED UNDERAGE ->		-279							
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1372				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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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
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
08	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	4579	3	39	9	N	35					191
*09	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	3600	3	15	9	N	14	173	1			32

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

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
08	5115	X	2925	-0-	-2190 B	-0-	2883	2	42	9	N	38					100
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					N	NO RPT					100

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

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
08	4092	X	3998	-0-	-94 B	-0-	3998	2			N	-0-					47
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450 B	-0-					N	NO RPT					47

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

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
08	10912	X	4036	-0-	-6876 B	-0-	3959	2	77	9	N	70					188
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560 B	-0-					N	NO RPT					188

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

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
08	1829	X	1017	-0-	-812 B	-0-	1000	2	17	9	N	15					127
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					127

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

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
08	11306	X	11306	-0-	-0- B	-0-	11149	2	157	9	N	143	181	2			67
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720 B	-0-					N	NO RPT					67

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
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
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-
08	4061	3153	-0-	-908 B	-14551	3153	3		N	-0-			-0-
09	3780 #	3198	-0-	-582 B	-15133	3198	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
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
08	1178 X	1061	-0-	-117	-0-	948	2	113	9	N	103	160	1			46
*09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1042	2	459	9	N	417	341	1			122

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	1581 X	335	-0-	-1246	-0-	318	2	17	9	N	15					181
09	1410 X	26	-0-	-1384	-0-	6	2	20	9	N	18					199

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

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
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					178
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

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
08	651 #	429	-0-	-222 B	-25495	418	2	11	9	N	10					167
09	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-25825					N	NO RPT					167

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1829 #	789	-0-	-1040	-0-	738	2	51	9	N	46					121
09	1770 #	641	-0-	-1129	-0-	587	2	54	9	N	49	7	1			163

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	2697 X	2092	-0-	-605	-0-	47	1	1956	3	N	81	168	1			38
						89	9									
*09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	57	1	2418	3	N	112					150
						123	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	9	N	30					170
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	9	N	22					192

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
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
08	1891	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	16					153
09	1830	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	3					156

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

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
*08	6687	6687	-0-	-0-	-0-	930	1	5757	2	Y	-0-					53
*09	3848	3848	-0-	-0-	-0-	542	1	3304	2	Y	2					55
						2	9									

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

04	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	303	1	10496	3	N	234	248	1			57
						257	9									
05	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	259	1	8268	3	N	256	96	1			217
						282	9									
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	259	1	7641	3	N	214	264	1			167
						235	9									
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	272	1	8085	3	N	218	258	1			127
						240	9									
08	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	315	1	7988	3	N	215	264	1			78
						237	9									
*09	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	350	1	6870	3	N	211	88	1			201
						232	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	133	1	4582	3	N	72	218	1			143
						79	9									
05	5177 X	4151	-0-	-1026	-0-	121	1	3855	3	N	159	46	1			256
						175	9									
06	5850 X	4075	-0-	-1775	-0-	131	1	3868	3	N	69	216	1			109
						76	9									
07	6045 X	3819	-0-	-2226	-0-	120	1	3561	3	N	125	36	1			198
						138	9									
08	6045 X	4081	-0-	-1964	-0-	147	1	3737	3	N	179	212	1			165
						197	9									
09	5940 X	3532	-0-	-2408	-0-	164	1	3207	3	N	146	219	1			92
						161	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
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	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	104	3	N	1	1	1			34
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	N	13	3	1			44
							14	9									
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	6	2	1			48
							7	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					48

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

04	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	68	1	2359	3	N	106	200	1			73
							117	9									
05	3069	X	2165	-0-	-904	-0-	62	1	1982	3	N	110	23	1			160
							121	9									
06	3210	X	2012	-0-	-1198	-0-	62	1	1845	3	N	95	194	1			61
							105	9									
07	3317	X	1788	-0-	-1529	-0-	54	1	1629	3	N	95	17	1			139
							105	9									
08	3317	X	1769	-0-	-1548	-0-	59	1	1498	3	N	193	193	1			139
							212	9									
09	2880	X	1405	-0-	-1475	-0-	64	1	1251	3	N	82	16	1			205
							90	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

04	29940	X	15974	-0-	-13966	-0-	425	1	14737	3	N	738	837	1			183
							812	9									
05	30938	X	25990	-0-	-4948	-0-	763	1	24292	3	N	850	815	1			218
							935	9									
06	29940	X	24838	-0-	-5102	-0-	786	1	23174	3	N	798	592	1			424
							878	9									
07	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	697	1	20736	3	N	740	761	1			403
							814	9									
08	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	798	1	20295	3	N	668	734	1			337
							735	9									
09	15960	X	9812	-0-	-6148	-0-	465	1	9102	3	N	223	324	1			236
							245	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	287	1	9940	3	N	182	249	1			134
							200	9									
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	184	1	5849	3	N	147	73	1			208
							162	9									
06	4380	X	2021	-0-	-2359	-0-	64	1	1887	3	N	64	27	1			245
							70	9									
07	4526	X	4519	-0-	-7	-0-	144	1	4286	3	N	81	228	1			98
							89	9									
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	276	1	7018	3	N	192	61	1			229
							211	9									
*09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	272	1	5326	3	N	90	251	1			68
							99	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
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	124	1	4289	3	N	50	30	1			80
							55	9									
05	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	106	1	3361	3	N	53	40	1			93
							58	9									
06	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	123	1	3628	3	N	43	36	1			100
							47	9									
07	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	132	1	3910	3	N	38	38	1			100
							42	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	157	1	3996	3	N	40	39	1			101
							44	9									
09	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	168	1	3275	3	N	37	42	1			96
							41	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
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	151	1	5214	3	N	200	219	1			139
							220	9									
05	5983	X	5073	-0-	-910	-0-	148	1	4708	3	N	197	55	1			281
							217	9									
06	6090	X	4457	-0-	-1633	-0-	141	1	4164	3	N	138	229	1			190
							152	9									
07	6293	X	4513	-0-	-1780	-0-	142	1	4211	3	N	145	225	1			110
							160	9									
08	6448	X	4816	-0-	-1632	-0-	173	1	4399	3	N	222	224	1			108
							244	9									
09	6240	X	4304	-0-	-1936	-0-	199	1	3898	3	N	188	49	1			247
							207	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
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	129	1	4457	3	N	154	211	1			162
							169	9									
05	6107	X	4029	-0-	-2078	-0-	118	1	3735	3	N	160	227	1			95
							176	9									
06	5910	X	3807	-0-	-2103	-0-	120	1	3513	3	N	158	36	1			217
							174	9									
07	6107	X	4323	-0-	-1784	-0-	135	1	4017	3	N	155	217	1			155
							171	9									
08	5890	X	4187	-0-	-1703	-0-	150	1	3817	3	N	200	211	1			144
							220	9									
09	5490	X	3335	-0-	-2155	-0-	154	1	3017	3	N	149	217	1			76
							164	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
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	113	1	3893	3	N	70	210	1			107
							77	9									
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	119	1	3782	3	N	191	44	1			254
							210	9									
06	3870	X	3443	-0-	-427	-0-	112	1	3276	3	N	50	211	1			93
							55	9									
07	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	121	1	3577	3	N	144	35	1			202
							158	9									
08	5270	X	3710	-0-	-1560	-0-	134	1	3400	3	N	160	216	1			146
							176	9									
09	5100	X	2989	-0-	-2111	-0-	139	1	2708	3	N	129	35	1			240
							142	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
04	25450	X	25450	-0-	-0-	-0-	697	1	24175	3	N	525	740	1			107
							578	9									
05	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	640	1	20348	3	N	715	622	1			200
							787	9									
06	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	635	1	18710	3	N	601	548	1			253
							661	9									
07	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	670	1	19938	3	N	591	563	1			281
							650	9									
08	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	772	1	19619	3	N	644	747	1			178
							708	9									
*09	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	834	1	16361	3	N	537	578	1			137
							591	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	71	1	2480	3	N	130	199	1			109
							143	9									
05	3410	X	2351	-0-	-1059	-0-	66	1	2113	3	N	156	25	1			240
							172	9									
06	3420	X	2206	-0-	-1214	-0-	68	1	2011	3	N	115	198	1			157
							127	9									
07	3534	X	2861	-0-	-673	-0-	87	1	2617	3	N	143	196	1			104
							157	9									
08	3534	X	2789	-0-	-745	-0-	99	1	2526	3	N	149	207	1			46
							164	9									
09	3180	X	2036	-0-	-1144	-0-	93	1	1829	3	N	104	25	1			125
							114	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

04	6900 #	3212	-0-	-3688	-0-	160 17	1 9	3035	2	Y	15	23	1			7
05	5952 #	3484	-0-	-2468	-0-	270 20	1 9	3194	3	Y	18	11	1			14
06	5070 #	3347	-0-	-1723	-0-	333 15	1 9	2999	3	Y	14	21	1			7
07	5394 #	3096	-0-	-2298	-0-	309 7	1 9	2780	3	Y	6	8	1			5
08	5394 #	1846	-0-	-3548	-0-	170 3	1 9	1673	3	Y	3	6	1			2
*09	5736 R	5736	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	5314	3	Y	2	2	1			2

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	57 R	57	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	37	14	1			23
						41	9									
*09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	35	23	1			35
						39	9									

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	595 R	595	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	Y	105	58	1			85
						116	9									
08	527 #	510	-0-	-17	-0-	41	1	401	3	Y	62	109	1			38
						68	9									
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	36	39	1			35

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	37	14	1			23
						41	9									
*09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	35	23	1			35
						39	9									

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	8392 R	8392	-0-	-0-	-0-	827	1	7448	3	Y	106	55	1			86
						117	9									
*08	8603 R	8603	-0-	-0-	-0-	785	1	7751	3	Y	61	110	1			37
						67	9									
09	6930 #	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	30	37	1			30

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

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	15107 R	15107	-0-	-0-	-0-	1501	1	13521	3	Y	77	22	1			62
						85	9									
*08	14465 R	14465	-0-	-0-	-0-	1326	1	13088	3	Y	46	80	1			28
						51	9									
*09	20475 R	20475	-0-	-0-	-0-	1498	1	18948	3	Y	26	28	1			26
						29	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

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	321 R	321	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	Y	11	40	1			9
						12	9									
08	310 #	228	-0-	-82	-0-	20	1	201	3	Y	6	11	1			4
						7	9									
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	4	1			4

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	37	14	1			23
						41	9									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	23	1			35

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	243	-0-	243	243	242	2	1	9	Y	1					1
*08	14B2 EXT	189	-0-	189	432	188	2	1	9	Y	1					2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	432					Y	NO RPT					2

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	160	1			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					181

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	Y	5					133
08	DLQ G-10	1453	-0-	1453	1453	1442	2	11	9	Y	10					143
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1453					Y	NO RPT					143

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

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	705	-0-	-1062	-0-	64	1	638	3	N	3					139
						3	9									
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	154	1	1517	3	N	3					142
						3	9									
*09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	195	1	2462	3	N	20					162
						22	9									

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

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	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	814	1	4591	3	N	19					45
						21	9									
*08	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	763	1	4215	3	N	15					60
						17	9									
*09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	663	1	4257	3	N	20					80
						22	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	640	1	5979	3	Y	68					214
							75	9									
09	6000	X	4263	-0-	-1737	-0-	385	1	3834	3	Y	40					254
							44	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

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
08	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	758	1	4700	2	N	-0-					26
09	5880	X	3714	-0-	-2166	-0-	446	1	3268	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

04	0	Z	42755	-0-	42755	165809	42520	2	235	9	N	214	296	1			173
05	7750		44744	-0-	36994	202803	44499	2	245	9	N	223	178	1			218
06	7500		44614	-0-	37114	239917	44390	2	224	9	N	204	167	1			255
07	7750		46792	-0-	39042	278959	46572	2	220	9	N	200	162	1			293
*08	7750		41322	-0-	33572	312531	41133	2	189	9	N	172	331	1			134
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	312531					N	NO RPT					134

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	9	1			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1			19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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					
08	1302 X	1216	-0-	-86	-0-	620	1	572	2	N	22	166
						24	9					
09	990 X	782	-0-	-208	-0-	480	1	302	2	N	-0-	-0-

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	3012	-0-	3012	3012	3012	2			N	-0-			52
*09	14B2 EXT	5776	-0-	5776	8788	5748	2	28	9	N	25			77

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

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
08	7161 X	5178	-0-	-1983	-0-	5178	2			N	-0-			10
*09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-			10

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	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

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	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	17177	2	1	9	N	1	1	0			39
08	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
09	23940 X	11009	-0-	-12931	-0-	11009	2			N	-0-					-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	18662 X	7209	-0-	-11453	-0-	7200	2	9	9	N	8					135
09	18060 X	14663	-0-	-3397	-0-	14660	2	3	9	N	3					138

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT	-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

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-
08	248	#	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	240	#	49	-0-	-191	-0-	49	2			N	-0-					-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

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-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KEERAN (5500) //CONT.// 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

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

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	10912 #	9189	-0-	-1723	-0-	9172	2	17	9	Y	15					97
*09	10884	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			Y	-0-					97

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	9	Y	127	123	1			8
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	9	Y	127	128	1			7

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

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
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	9	Y	201	196	1			13
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	9	Y	204	205	1			12

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

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
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	8	1	48	9	Y	44	42	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572						Y	-0-					-0-
06	5572	-0-	-0-	-5572	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2015 - P/A 07/03/2015

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	5			N	-0-					-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	6851	6322	-0-	-529	6116	6322	2			N	-0-					-0-
*09	6630	6291	-0-	-339	5777	6291	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

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-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KEMPER, EAST (5650) //CONT.// 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

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
08	961 X	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					24
09	1110 X	890	-0-	-220	-0-	890	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

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									
08	1519 X	14	-0-	-1505	-0-	14	1			Y	-0-					56
09	5850 X	25	-0-	-5825	-0-	25	3			Y	-0-					56

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

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-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	136	1	594	3	Y	-0-					-0-
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

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
08	6045	X	5900	-0-	-145	-0-	1159	1	4741	2	N	-0-					164
09	5370	X	4975	-0-	-395	-0-	952	1	4023	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

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
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1219	1	4990	2	N	-0-					204
09	7950	X	5878	-0-	-2072	-0-	1125	1	4753	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

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
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	561	1	2295	2	N	-0-					64
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	507	1	2143	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

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
08	7006	X	5198	-0-	-1808	-0-	1021	1	4177	2	N	-0-					32
09	6630	X	2161	-0-	-4469	-0-	706	1	1455	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

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									
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					46
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					46

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
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									
08	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	567	1	3723	3	Y	-0-					43
09	4470	X	3901	-0-	-569	-0-	478	1	3423	3	Y	-0-					43

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217

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

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									
08	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	626	1	4109	3	Y	-0-					41
09	5790	X	5096	-0-	-694	-0-	625	1	4471	3	Y	-0-					41

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

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-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	66	1	433	3	N	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	51	1	361	3	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

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-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	4710		4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	4080		NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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									
08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	1549	1	10908	3	Y	60					323
							66	9									
09	14520	X	10276	-0-	-4244	-0-	707	1	9540	3	Y	26	166	1			183
							29	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

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
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	2					8
							2	9									
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	19	1	251	3	Y	-0-	4	1			4

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	T. A.		156	-0-	156	156	19	1	137	3	Y	-0-					11
09	T. A.		723	-0-	723	879	50	1	671	3	Y	2	6	1			7
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	1674 S	1078	-0-	-596	-0-	30	1	1048	2	N	-0-					45
09	1590 S	580	-0-	-1010	-0-	20	1	556	2	N	4					49
						4	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275241					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	5270	X	2692	-0-	-2578 B	-0-	590	1	2038	2	N	58					249
							64	9									
09	5850	X	2883	-0-	-2967 B	-0-	682	1	2138	2	N	57					306
							63	9									

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

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									
08	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	812	1	2803	2	N	44	181	1			78
							48	9									
*09	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	759	1	2382	2	N	51					129
							56	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

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									
08	899	#	601	-0-	-298	-0-	32	1	528	2	N	37	93	1			20
							41	9									
09	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					20

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

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
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
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
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									
*08	6219	X	6219	-0-	-0- B	-0-	348	1	5790	2	N	74					252
							81	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940 B	-0-					N	NO RPT					252

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
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									
08	1860	X	673	-0-	-1187 B	-0-	98	1	555	2	N	18					188
							20	9									
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					188

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-
08	7316	2227	-0-	-5089	11199	2227	2		N	-0-			-0-
*09	7080	2877	-0-	-4203	6996	2877	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
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110	4716	-0-	-2394 B	282535	4710	2	6	9	N	5					54
05	7347	2684	-0-	-4663 B	277872	2677	2	7	9	N	6					60
06	278111 X	239	-0-	-277872 B	-0-	238	2	1	9	N	1					61
07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					61
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					61
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					61

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

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	3100 N	619	-0-	-2481	53800	619	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	639	-0-	639	54439	639	2		Y	-0-			-0-
*09	2900 N	692	-0-	-2208	52231	692	2		Y	-0-			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-			-0-
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

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

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

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

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

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

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2984	-0-	2984	4545	2901	2	83	9	N	75	87	1			22
08	14B2 EXT	2193	-0-	2193	6738	2106	2	87	9	N	79	74	1			27
09	14B2 EXT	1033	-0-	1033	7771	953	2	80	9	N	73	74	1			26

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

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	5999	-0-	-945	-0-	5967	2	32	9	N	29	33	1			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	29	1			10
09	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	2			N	-0-	10	1			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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
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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAUSS WELL #: 19 RRCID -> 238938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4754 - 4769

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	24	1	9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	29	1	8

LA WARD, NORTH (5500) //CONT.// 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

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									
08	3317 X	2820	-0-	-497	-0-	181	1	1216	3	N	1294	1218	1			286
						1423	9									
09	3570 X	2205	-0-	-1365	-0-	190	1	732	3	N	1166	1235	1			217
						1283	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

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									
08	4805 X	3708	-0-	-1097	-0-	105	1	3583	3	Y	18	46	1			22
						20	9									
09	4470 X	3953	-0-	-517	-0-	319	1	3597	3	Y	34					56
						37	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

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									
08	3193 #	2345	-0-	-848	-0-	98	1	2233	3	Y	13	116	1			30
						14	9									
*09	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	319	1	1883	3	Y	29					59
						32	9									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

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									
08	7750	5874	-0-	-1876	76571	65	1	5739	3	Y	64	86	1			8
						70	9									
09	11136	9764	-0-	-1372 B	75199	94	1	9553	3	Y	106	103	1			11
						117	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
08	2418 X	1146	-0-	-1272	-0-	193	1	747	2	N	-0-			-0-
						206	3							
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	251	1	971	2	N	-0-			-0-
						267	3							
*09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	295	1	887	2	N	-0-			-0-
						259	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	3	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

05	806	1513	-0-	707	B	707	318	1	777	2	N	-0-				-0-
							418	3								
06	780	421	-0-	-359	B	348	87	1	232	2	N	-0-				-0-
							102	3								
07	806	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-				-0-
08	806	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-				-0-
09	780	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	6200 #	2470	-0-	-3730	-0-	2294	2	176	9	N	160	160	1			79
09	6300 #	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					95
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	699	1	2702	2	N	-0-					-0-
							744	3									
*09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	549	1	1650	2	N	-0-					-0-
							483	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	689	1	2666	2	N	-0-					-0-
						735	3									
*09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	721	1	2170	2	N	-0-					-0-
						636	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	934	1	3614	2	N	-0-					-0-
							996	3									
09	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	1048	1	3151	2	N	-0-					-0-
							923	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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 #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
*09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3		N	-0-			-0-
*09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3		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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040 X	1882	-0-	-158	-0-	443 1 276 3	1163 2	N	-0-			-0-
05	2108 X	1744	-0-	-364	-0-	366 1 482 3	896 2	N	-0-			-0-
06	1740 X	1653	-0-	-87	-0-	341 1 399 3	913 2	N	-0-			-0-
07	1953 X	1751	-0-	-202	-0-	409 1 396 3	946 2	N	-0-			-0-
08	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	378 1 403 3	1460 2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1073	-0-	-817	-0-	220 1 193 3	660 2	N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (L-200) //CONT.// 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-

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

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-307) //CONT.// 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	795	1	3079	2	N	-0-					-0-
							850	3									
09	4950	X	2978	-0-	-1972	-0-	610	1	1832	2	N	-0-					-0-
							536	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	40290	X	40050	-0-	-240 B	-0-	148	1	39621	2	N	255	383	1			72
							281	9									
05	42576	X	42576	-0-	-0- B	-0-	167	1	42203	2	N	187					259
							206	9									
06	40618	X	40618	-0-	-0- B	-0-	155	1	40284	2	N	163	354	1			68
							179	9									
07	41633	X	40241	-0-	-1392 B	-0-	151	1	39857	2	N	212	185	2			95
							233	9									
08	41354	X	40297	-0-	-1057 B	-0-	148	1	39901	2	N	225	186	1			134
							248	9									
09	40020	X	38366	-0-	-1654 B	-0-	142	1	37851	2	N	339	186	1			287
							373	9									

LARGO NAVIDAD (6560) //CONT.// 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620 X	4550	-0-	-70 B	-0-	17	1	4471	2	N	56					342
						62	9									
05	4774 X	3923	-0-	-851 B	-0-	15	1	3840	2	N	62	184	1			220
						68	9									
06	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	11	1	2836	2	N	65					285
						72	9									
07	4712 X	3255	-0-	-1457 B	-0-	12	1	3170	2	N	66					351
						73	9									
08	4712 X	4080	-0-	-632 B	-0-	15	1	4012	2	N	48	180	1			219
						53	9									
09	4560 X	4477	-0-	-83 B	-0-	16	1	4404	2	N	52					271
						57	9									

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

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

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

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-
08	0 A	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

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
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			138
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1154	3	68	9	N	62	62	0			-0-
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	1345	3	105	9	N	95	95	0			-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

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-
08	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	19734	3	80	9	N	73	73	0			-0-
*09	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	20770	3	111	9	N	101	101	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

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-
08	1209	X	828	-0-	-381	-0-	794	3	34	9	N	31	31	0			-0-
09	1050	X	959	-0-	-91	-0-	907	3	52	9	N	47	47	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

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-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	3	13	9	N	12	12	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

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-
08	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17360	3	449	9	N	408	408	0			-0-
*09	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16058	3	550	9	N	500	500	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

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-
08	527	N	250	-0-	-277	-0-	224	3	26	9	N	24	24	0			-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	562	3	89	9	N	81	81	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	931	3	252	9	N	229	229	0			-0-
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	881	3	316	9	N	287	287	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

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-
08	1147 X	792	-0-	-355	-0-	643	3	149	9	N	135	135	0			-0-
09	1080 X	850	-0-	-230	-0-	651	3	199	9	N	181	181	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

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-
08	5518 #	5168	-0-	-350	-0-	4812	3	356	9	N	324	324	0			-0-
09	5310 #	5191	-0-	-119	-0-	4728	3	463	9	N	421	421	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

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									
08	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	330	1	2149	3	N	375	375	0			-0-
						413	9									
09	3240 X	3228	-0-	-12	-0-	330	1	2311	3	N	534	534	0			-0-
						587	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

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-
*08	1504 X	279	-0-	-1225	-0-	267	3	12	9	N	11	11	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	297	1	3491	3	N	432	432	0			-0-
						475	9									
09	2370 X	733	-0-	-1637 B	-0-	176	1	472	3	N	77	77	0			-0-
						85	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

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-
08	589 X	228	-0-	-361 B	-0-	218	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*09	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	458	3	28	9	N	25	25	0			-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

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									
08	15593 X	5895	-0-	-9698 B	-0-	242	1	5603	3	N	45	45	0			-0-
						50	9									
09	14550 X	7877	-0-	-6673 B	-0-	319	1	7478	3	N	73	73	0			-0-
						80	9									

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

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									
08	49315 X	49315	-0-	-0- B	-0-	326	1	45971	3	N	2744	2744	0			-0-
						3018	9									
*09	44702 X	44702	-0-	-0- B	-0-	316	1	41746	3	N	2400	2400	0			-0-
						2640	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	7347 X	7070	-0-	-277	-0-	26	1	7044	2	N	-0-					-0-
09	7110 X	6519	-0-	-591	-0-	24	1	6495	2	N	-0-					-0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

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-
08	3193 X	2057	-0-	-1136	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	869	-0-	-2221	-0-	869	2			N	-0-					-0-

CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

04	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

EXEMPT SWR-10_____ 04/02/2015

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	1643 #	1484	-0-	-159	B	-39469	1484	2		N	-0-					-0-
09	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	B	-41059				N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

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-
08	2201 #	2198	-0-	-3	B	-30890	2198	2		N	-0-					-0-
09	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	B	-32690				N	NO RPT					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

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-
08	3689 #	4392	-0-	703	B	-18470	4392	2		N	-0-					-0-
09	3570 #	NO RPT	-0-	-3570	B	-22040				N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3038 #	2244	-0-	-794 B	-16405	2244	2		N	-0-			-0-
09	2940 #	NO RPT	-0-	-2940 B	-19345				N	NO RPT			-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

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-
08	992 #	444	-0-	-548 B	-40212	444	2		N	-0-			-0-
09	960 #	555	-0-	-405 B	-40617	555	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (2800) 52365 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277974 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 2912 - 2915

04	1971	NO RPT	-0-	-1971	-0-				N	NO RPT			-0-
05	6789	NO RPT	-0-	-6789	-0-				N	NO RPT			-0-
06	6570	NO RPT	-0-	-6570	-0-				N	NO RPT			-0-
07	6789	NO RPT	-0-	-6789	-0-				N	NO RPT			-0-
08	6789	NO RPT	-0-	-6789	-0-				N	NO RPT			-0-
09	6570	NO RPT	-0-	-6570	-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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

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

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
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-			190
*09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3632	2	13 9	N	12			202

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

04	9300 X	7905	-0-	-1395 B	-0-	770	1	7036	2	N	90	183	1			47
						99	9									
05	9610 X	4470	-0-	-5140 B	-0-	385	1	4049	2	N	33					80
						36	9									
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
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020 B	-0-					N	NO RPT					80

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-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

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									
08	10571	X	10462	-0-	-109	-0-	968	1	9273	2	Y	201	216	0			97
							221	9									
09	10230	X	10124	-0-	-106	-0-	939	1	8924	2	Y	237	215	0			168
							261	9									

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

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
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	66	1	630	2	N	-0-	2	0			68
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	593	2	N	4	3	0			73
							4	9									

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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									
08	713 N	709	-0-	-4	-0-	20	1	678	2	N	10					176
						11	9									
09	660 N	468	-0-	-192	-0-	20	1	437	2	N	10					186
						11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015

WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-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
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	3			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	709	1	12116	2	N	-0-					-0-
*09	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	835	1	11444	2	N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

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-
08	775 N	570	-0-	-205	-0-	238	1	332	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	377	-0-	-1033	-0-	164	1	213	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	50	-0-	50	50	37	1	13	2	N	-0-					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

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-
08	310 N	189	-0-	-121	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-			-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

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-
08	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	499	1	8536	2	N	-0-			-0-
*09	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	443	1	6075	2	N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	1105	1	18892	2	N	-0-			-0-
*09	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	1275	1	17472	2	N	-0-			-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC 841047

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B2	EXT	348	-0-	348	1187	31	1	317	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	254	-0-	254	1441	21	1	233	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	650	1	6744	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	4483	-0-	-3017	-0-	374	1	4109	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	92	1	949	2	N	-0-			70
09	1140	N	782	-0-	-358	-0-	65	1	717	2	N	-0-			70

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	111	1	1154	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	92	1	1010	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	414	1	4293	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3597	-0-	-903	-0-	300	1	3297	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 #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	292	-0-	292	292	24	1	268	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

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-
08	2679 N	581	-0-	-2098	-0-	51	1	530	2	N	-0-			-0-
09	870 N	460	-0-	-410	-0-	38	1	422	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

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-
08	2449 X	160	-0-	-2289	-0-	14	1	146	2	N	-0-			-0-
09	2400 X	124	-0-	-2276	-0-	10	1	114	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

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

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	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

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
08	3906 X	2473	-0-	-1433	-0-	2421	2	52	9	N	47			157
09	3660 X	2363	-0-	-1297	-0-	2308	2	55	9	N	50			207

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	7	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - P/A 03-09-2015

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	143	7	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - P/A 03-09-2015

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	3813 #	2799	-0-	-1014	-0-	2789	2	10	9	N	9					155
09	3840 #	2900	-0-	-940	-0-	2891	2	9	9	N	8					163

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					238
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138	0			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/15

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
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-
08	0		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

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
09	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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					50
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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

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									
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					122
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					122

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

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
08	7037	3999	-0-	-3038	-0-	3940	2	59	9	N	54					108
09	6810	4841	-0-	-1969	-0-	4758	2	83	9	N	75					183

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

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									
08	9269 #	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					198
09	8970 #	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	1495	-0-	-985	-0-	200	1	1219	2	Y	69	36	1			51
						76	9									
08	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	206	1	1250	2	Y	6	35	1			22
						7	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	1006	1	6122	2	Y	258	131	1			255
							284	9									
*08	8711	X	7080	-0-	-1631	-0-	1004	1	6076	2	Y	-0-	124	1			131
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					131

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

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	16	-0-	-1751	-0-	10	2	6	9	N	5					124
08	1767	X	21	-0-	-1746	-0-	21	2			N	-0-					124
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					124

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	81	1	496	2	Y	27	13	1			21
							30	9									
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	102	1	615	2	Y	2	12	1			11
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

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	1263	-0-	-287	-0-	1263	2			N	-0-					65
08	1550	X	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					65
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-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

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									
08	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	5	1	2444	2	N	109					164
							120	9									
09	2670	X	2105	-0-	-565	-0-	3	1	1989	2	N	103	177	1			90
							113	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	1953 X	1936	-0-	-17	-0-	531	1	1373	2	N	29	174	1			62
						32	9									
09	1890 X	1705	-0-	-185	-0-	394	1	1291	2	N	18					80
						20	9									

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

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									
08	1364 X	981	-0-	-383	-0-	83	1	865	2	N	30					62
						33	9									
09	1320 X	950	-0-	-370	-0-	65	1	855	2	N	27					89
						30	9									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

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									
08	1209 X	704	-0-	-505	-0-	1	1	703	2	N	-0-					33
09	990 X	661	-0-	-329	-0-	1	1	660	2	N	-0-					33

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	12	1	787	3	N	6					80
							7	9									
*09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	24	1	1200	3	N	12					92
							13	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

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
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1755	3	31	9	Y	28	18	1			18
*09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19					37

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260

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
08	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13500	3	235	9	Y	214	142	1			138
09	13500	X	2458	-0-	-11042	-0-	2426	3	32	9	Y	29					167

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

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									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	286	1	1021	2	Y	61	98	1			14
							67	9									
09	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	230	1	1319	2	Y	50					64
							55	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

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									
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	246	1	1056	3	Y	22	19	1			13
						24	9									
09	1410 N	268	-0-	-1142	-0-	43	1	221	3	Y	4	11	1			6
						4	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

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									
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	112	1	482	3	Y	10	8	1			2
						11	9									
*09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	251	1	1299	3	Y	22	18	1			6
						24	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

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									
08	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	1971	1	8457	3	N	177	150	1			97
						195	9									
09	11130 X	8977	-0-	-2153	-0-	1434	1	7404	3	N	126	150	1			73
						139	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

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-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

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

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					37
09	720 X	470	-0-	-250	-0-	467	2	3	9	N	3					40

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

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									
08	1643 X	1221	-0-	-422	-0-	262	1	934	2	N	23	43	1			7
						25	9									
09	1530 X	1380	-0-	-150	-0-	193	1	1106	2	N	74					81
						81	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

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
08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1248	3	22	9	N	20	14	1			14
*09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1177	3	15	9	N	14					28

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
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									
08	2387	X	1056	-0-	-1331	-0-	230	1	819	2	N	6	28	1			3
							7	9									
09	2160	X	1200	-0-	-960	-0-	179	1	1021	2	N	-0-					3

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

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
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	155	2	3	9	N	3					74
09	240	N	45	-0-	-195	-0-	45	2			N	-0-					74

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

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
08	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	2421	2	46	9	N	42					134
09	2370	X	2133	-0-	-237	-0-	2098	2	35	9	N	32					166

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

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
08	1147	X	66	-0-	-1081	-0-	66	3			N	-0-					84
09	1110	X	871	-0-	-239	-0-	871	3			N	-0-					84

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

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
08	713	X	577	-0-	-136	-0-	491	2	86	9	N	78	169	1			43
09	690	X	625	-0-	-65	-0-	588	2	37	9	N	34					77

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	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
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
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	635	2	30	9	N	27					135
09	720	N	623	-0-	-97	-0-	593	2	30	9	N	27					162

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

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
08	744	N	588	-0-	-156	-0-	576	2	12	9	N	11					83
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	562	2	6	9	N	5					88

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

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
08	186	X	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					35
09	180	X	59	-0-	-121	-0-	57	2	2	9	N	2					37

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

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									
08	1922	X	1513	-0-	-409	-0-	319	1	1135	2	N	54					114
							59	9									
09	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	230	1	1316	2	N	41					155
							45	9									

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	N	4					70
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	230	2	7	9	N	6					76

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
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									
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					90
09	270	X	172	-0-	-98	-0-	20	1	118	2	N	31					121
							34	9									

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3224	X	2586	-0-	-638	-0-	548	1	1954	2	N	76	175	1			37
							84	9									
09	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	422	1	2417	2	N	50					87
							55	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	930	X	778	-0-	-152	-0-	2	1	761	2	N	14					49
							15	9									
09	900	X	657	-0-	-243	-0-	1	1	636	2	N	18					67
							20	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5363	X	4958	-0-	-405	-0-	10	1	4909	2	N	35	173	1			38
							39	9									
09	5160	X	3777	-0-	-1383	-0-	6	1	3752	2	N	17					55
							19	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
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									
08	527 X	435	-0-	-92	-0-	21	1	412	3	N	2					85
						2	9									
*09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	3	N	28					113
						31	9									

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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									
08	589 X	430	-0-	-159	-0-	93	1	325	2	N	11					70
						12	9									
09	600 X	339	-0-	-261	-0-	49	1	288	2	N	2					72
						2	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

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
08	3317 X	2780	-0-	-537	-0-	2746	2	34	9	N	31					214
09	3210 X	2475	-0-	-735	-0-	2423	2	52	9	N	47	176	1			85

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

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
08	1085 X	827	-0-	-258	-0-	818	2	9	9	N	8					100
09	1050 X	719	-0-	-331	-0-	713	2	6	9	N	5					105

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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									
08	4681	X	1184	-0-	-3497	-0-	103	1	1080	2	N	1					38
							1	9									
09	4350	X	1033	-0-	-3317	-0-	73	1	958	2	N	2					40
							2	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

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									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	362	1	1291	2	N	5					84
							6	9									
09	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	219	1	1251	2	N	-0-					84

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

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									
08	3472	X	2707	-0-	-765	-0-	592	1	2072	2	N	39					139
							43	9									
09	3090	X	1910	-0-	-1180	-0-	277	1	1623	2	N	9					148
							10	9									

WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

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									
08	3162	X	2299	-0-	-863	-0-	341	1	1836	3	N	111	187	1			64
							122	9									
09	2790	X	1501	-0-	-1289	-0-	253	1	1200	3	N	44					108
							48	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
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									
08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	535	1	2868	3	N	31					97
							34	9									
09	3510	X	3104	-0-	-406	-0-	397	1	2673	3	N	31					128
							34	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

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
08	124	X	97	-0-	-27	-0-	21	1	74	2	N	2					30
							2	9									
09	120	X	85	-0-	-35	-0-	13	1	72	2	N	-0-					30

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

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
08	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6160	2	46	9	N	42					171
09	6960	X	6543	-0-	-417	-0-	6491	2	52	9	N	47	176	1			42

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

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									
08	1054	X	628	-0-	-426	-0-	1	1	560	2	N	61	173	1			42
							67	9									
*09	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	3	1	1984	2	N	27					69
							30	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	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
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
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-					17
*09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	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
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									
08	620	X	504	-0-	-116	-0-	1	1	472	2	N	28					107
							31	9									
09	480	X	396	-0-	-84	-0-	1	1	375	2	N	18					125
							20	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
08	1519	X	167	-0-	-1352	-0-	161	1	6	9	N	5					64
09	1470	X	1070	-0-	-400	-0-	136	1	933	2	N	1					65
							1	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
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									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	225	1	788	2	N	26					102
							29	9									
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	134	1	789	2	N	4					106
							4	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

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
08	961	X	716	-0-	-245	-0-	674	2	42	9	N	38					165
09	720	X	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					165

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

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
08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	15708	2	419	9	N	381	365	1			175
*09	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15224	2	463	9	N	421	549	1			47

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

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
08	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	1909	2	63	9	N	57					149
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					149

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

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									
08	11222	X	5225	-0-	-5997	-0-	827	1	4377	3	N	19					220
							21	9									
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					220

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
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									
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	165	1	876	3	N	4					41
						4	9									
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					41

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

04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 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

04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
08	341 #	80	-0-	-261	-0-	80	1		N	-0-			-0-
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1		N	-0-			-0-
08	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	99	1		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	60	2			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	56	2			15

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
08	1209	N	395	-0-	-814	-0-	144	1	251	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	432	-0-	-918	-0-	161	1	271	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

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-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	1			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

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

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	1			N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1829 #	929	-0-	-900	-0-	338	1	591	2	N	-0-			-0-
09	2010 #	1228	-0-	-782	-0-	456	1	772	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-			-0-
08	434 #	101	-0-	-333	-0-	101	1			N	-0-			-0-
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	PRTL PLG		38890	-0-	38890	534852	10202	1	28688	2	Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	534852					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	534852					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	534852					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	534852					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	534852					Y	NO RPT					-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
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

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									
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	242	1	311	2	Y	30	27	1			51
						33	9									
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	213	1	279	2	Y	33	25	1			59
						36	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	518	1	666	2	Y	89	75	1			149
							98	9									
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	529	1	691	2	Y	100	73	1			176
							110	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	860	-0-	-40	-0-	333	1	514	2	Y	12	25	1			18
							13	9									
*05	899	N	102	-0-	-797	-0-	44	1	56	2	Y	2	12	1			8
							2	9									
*06	930	N	5	-0-	-925	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	6	1			2
*07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-
*09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	176	1	2018	2	Y	29	24	1			48
							32	9									
09	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	173	1	2005	2	Y	42	24	1			66
							46	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	Y	29	19	1			45
							32	9									
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	32	22	1			55
							35	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

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
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	137	2	7	9	Y	6					82
09	210 N	144	-0-	-66	-0-	140	2	4	9	Y	4	3	1			83

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

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
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3730	2	133	9	N	121					306
09	4860 X	4129	-0-	-731	-0-	3896	2	233	9	N	212	253	1			265

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

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
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3					110
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3	11	1			102

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

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
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					101
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	9	1			93

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4707	2	199	9	N	181	183	1			274
09	5580	X	4664	-0-	-916	-0-	4482	2	182	9	N	165	265	1			174

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

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									
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	898	1	1895	2	N	153	148	1			60
							168	9									
*09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	881	1	1804	2	N	145	151	1			54
							160	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

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									
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	897	1	1893	2	N	153	148	1			60
							168	9									
*09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	814	1	1668	2	N	145	151	1			54
							160	9									

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

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									
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1334	1	2816	2	N	57	56	1			22
							63	9									
*09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1325	1	2714	2	N	55	57	1			20
							61	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	297	1	626	2	N	77	74	1			30
							85	9									
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	294	1	603	2	N	73	76	1			27
							80	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

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									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	270	1	848	2	N	38					202
							42	9									
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	300	1	891	2	N	22	173	1			51
							24	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

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									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	135	1	1078	2	N	33					122
							36	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	112	1	1470	2	N	24	55	1			48
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	1946	2	N	92	119	1			50
							101	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
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									
08	1085	N	706	-0-	-379	-0-	10	1	638	2	N	53					147
							58	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	6750	6750	-0-	-0-	-0-	541	1	6190	2	N	17					156
						19	9									
*09	6590	6590	-0-	-0-	-0-	522	1	6059	2	N	8					164
						9	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

04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
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									
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	144	1	185	2	Y	39	28	1			62
							43	9									
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	143	1	186	2	Y	48	30	1			80
							53	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	18	18	1			7
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	18	18	1			7

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1			9

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	37	1			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	38	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

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

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5191 - 5210

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	15	1	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	1	14

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	283	338	1				125
09	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	272	173	1				224

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

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

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	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	101	1	1601	9	N	1455	1712	1				107
*08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	9	N	1446	1381	1				172
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	1167	1051	1				288

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					84
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

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
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					48
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
08	2790	X	59	-0-	-2731	-0-	19	1	34	2	N	5					66
							6	9									
09	2700	X	1464	-0-	-1236	-0-	169	1	1276	2	N	17	1	8			82
							19	9									

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

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
08	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	4565	2	11	9	N	10					67
09	4530	X	4505	-0-	-25	-0-	4483	2	22	9	N	20					87

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

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									
08	3503	X	498	-0-	-3005	-0-	14	1	461	2	Y	21	93	1			83
							23	9									
09	3210	X	1507	-0-	-1703	-0-	44	1	1427	2	Y	33					116
							36	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

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									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	2	Y	166	162	1			60
							183	9									
09	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	47	1	1504	2	Y	177	167	1			70
							195	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
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									
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	12	1	375	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
08	3100 N	3217	-0-	117	117	95	1	3100	2	Y	20	92	1			108
						22	9									
*09	3044 X	2927	-0-	-117	-0-	86	1	2805	2	Y	33					141
						36	9									

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

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									
08	DLQ G-10	5783	-0-	5783	5783	171	1	5529	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
09	DLQ G-10	5898	-0-	5898	11681	174	1	5636	2	Y	80	80	1			-0-
						88	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
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									
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	55	1	1803	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
*09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	49	1	1604	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

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									
08	1054 X	31	-0-	-1023	-0-	11	1	20	2	N	-0-					160
09	1020 X	223	-0-	-797	-0-	26	1	197	2	N	-0-					160

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

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
08	1922 X	1772	-0-	-150	-0-	1724	2	48	9	N	44					188
*09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1839	2	58	9	N	53					241

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

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
08	589 X	460	-0-	-129	-0-	458	2	2	9	N	2					51
09	570 X	514	-0-	-56	-0-	502	2	12	9	N	11					62

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
08	2015 X	1750	-0-	-265	-0-	380	1	1370	2	N	-0-					109
09	1950 X	1893	-0-	-57	-0-	480	1	1413	2	N	-0-					109

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

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									
08	2170 X	2166	-0-	-4	-0-	713	1	1453	2	N	-0-					94
09	2100 X	1563	-0-	-537	-0-	598	1	965	2	N	-0-					94

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					73
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					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
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	4395 R	4395	-0-	-0-	-0-	141	1	4167	3	Y	79	79	1			188
						87	9									
08	4092 #	3783	-0-	-309	-0-	254	1	3506	3	Y	21	154	1			55
						23	9									
09	4650	3771	-0-	-879	-0-	224	1	3450	3	Y	88	79	1			64
						97	9									

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	1550 #	1059	-0-	-491	-0-	1047	2	12	9	N	11					150
09	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					150

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

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	3896 R	3896	-0-	-0-	-0-	90	1	3694	3	Y	102	86	1			223
						112	9									
08	4247 #	1611	-0-	-2636	-0-	107	1	1473	3	Y	28	182	1			69
						31	9									
09	4110 #	3432	-0-	-678	-0-	202	1	3111	3	Y	108	98	1			79
						119	9									

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M & B OPERATING CO. 517820
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

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-
08	2573 X	2333	-0-	-240	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657

CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300 X	3164	-0-	-136	-0-	3132	3	32	9	N	29	180	1			48
05	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4776	3	64	9	N	58	2	8			104
06	6750 X	5436	-0-	-1314	-0-	5294	3	142	9	N	129	14	8			219
07	6975 X	4145	-0-	-2830	-0-	4123	3	22	9	N	20	182	1	4	8	53
08	6975 X	2162	-0-	-4813	-0-	2162	3			N	-0-					53
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					53

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

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

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598

UNIVERSAL GEOPOWER LLC 878327
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	181	-0-	181	423	136	2	45	9	N	41				41
08	14B2 EXT	16172	-0-	16172	16595	15699	2	473	9	N	430	188	1		283
09	14B2 EXT	18022	-0-	18022	34617	17395	2	627	9	N	570	726	1		127

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT			284

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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								
08	527	N	325	-0-	-202	-0-	79	1	44	2	N	-0-				-0-
							202	5								
09	480	N	262	-0-	-218	-0-	80	1	25	2	N	-0-				-0-
							157	5								

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

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								
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	158	1	89	2	N	-0-				-0-
							404	5								
09	840	N	501	-0-	-339	-0-	153	1	48	2	N	-0-				-0-
							300	5								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N -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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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								
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	339	1	190	2	N	-0-				-0-
							867	5								
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	318	1	100	2	N	-0-				-0-
							625	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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							
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	39	1	22	2	N	-0-			-0-
						101	5							
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	40	1	12	2	N	-0-			-0-
						78	5							

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

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
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	14	16	1			9
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5

MCFADDIN (5600 NORTH) //CONT.// 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3557	X	2420	-0-	-1137	-0-	2401	2	19	9	N	17					168
08	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	128	1	1756	2	N	14					182
							15	9									
09	2670	X	2309	-0-	-361	-0-	13	1	2275	2	N	19					201
							21	9									

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
*09	147	R	-0-	-0-	-147	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725) //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
MACANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) //CONT.// 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	129	1	65	2	N	-0-					-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

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

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	86	1	69	2	N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	71	1	35	2	N	-0-					-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	186	#	128	-0-	-58	-0-	115	2	13	9	N	12					78
09	180	#	85	-0-	-95	-0-	79	2	6	9	N	5					83

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4526	4270	-0-	-256	-0-	421	1	3832	2	N	15	187	1			20
						17	9									
09	4380	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					20

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014 - P&A 11/20/14

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 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
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
08	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	65	1	9184	2	N	23					38
						25	9									
*09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	62	1	8810	2	N	14					52
						15	9									

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

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

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
08	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	436	1	9049	2	N	-0-					168
*09	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	422	1	8812	2	N	-0-					168

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	679	1	8367	2	N	14			99
						15	9							
*09	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	656	1	7961	2	N	15			114
						17	9							

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

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
08	9393 X	9055	-0-	-338	-0-	63	1	8992	2	N	-0-			19
09	9210 X	9037	-0-	-173	-0-	63	1	8957	2	N	15			34
						17	9							

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

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
08	9638 X	9638	-0-	-0-	B	-0-	1299	1	8292	2	N	43		82
							47	9						
09	10050 X	9503	-0-	-547	B	-0-	1257	1	8239	2	N	6		88
							7	9						

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR "D" WELL #: 4 RRCID -> 250850 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5678 - 5692

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

04	3900 X	3002	-0-	-898	-0-	40	1	2945	2	N	15					105
						17	9									
05	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	40	1	3785	2	N	10					115
						11	9									
06	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	40	1	2759	2	N	61	176	1			-0-
						67	9									
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	40	1	3255	2	N	40					40
						44	9									
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	40	1	4353	2	N	30					70
						33	9									
*09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	40	1	3267	2	N	50					120
						55	9									

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) //CONT.// 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	2728		-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640		-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

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
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					1
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	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

04	14B2	EXT	274	-0-	274	577	271	2	3	9	N	3					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					207
06	14B2	EXT	470	-0-	470	1047	467	2	3	9	N	3					210
07	14B2	EXT	232	-0-	232	1279	230	2	2	9	N	2					212
08	14B2	EXT	257	-0-	257	1536	255	2	2	9	N	2					214
09	14B2	EXT	490	-0-	490	2026	484	2	6	9	N	5					219

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	N	-0-			25
09	120 #	42	-0-	-78	-0-	18	1	24	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

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									
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	127	1	341	2	N	-0-					86
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	240	1	319	2	N	-0-					86

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

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									
08	12803	4561	-0-	-8242	-0-	476	1	4059	2	Y	24					47
						26	9									
09	9000 #	306	-0-	-8694	-0-	32	1	273	2	Y	1					48
						1	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

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									
08	1705 X	460	-0-	-1245	-0-	46	1	391	2	Y	21					22
						23	9									
09	1650 X	11	-0-	-1639	-0-	1	1	9	2	Y	1					23
						1	9									

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	589 N	345	-0-	-244	-0-	36	1	309	2	Y	-0-					5
09	600 N	20	-0-	-580	-0-	2	1	18	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

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									
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	227	1	609	2	N	-0-					149
*09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	446	1	592	2	N	1					150
						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

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
08	1023 #	808	-0-	-215	-0-	787	2	21	9	N	19					114
09	1200 #	768	-0-	-432	-0-	754	2	14	9	N	13					127

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	885	855	1			312
09	990	N	920	-0-	-70	-0-	48	2	872	9	N	793	681	1			424

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

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
08	1705	X	1735	-0-	30	B	-64701	1714	2	21	9	N	19				99
09	1650	X	1393	-0-	-257	B	-64701	1391	2	2	9	N	2				101

MINERAL, WEST (11000) //CONT.// 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
09	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

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									
08	7409 X	6684	-0-	-725	-0-	51	1	6497	2	N	124	179	1			74
						136	9									
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					74

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

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

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	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

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	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SNOWDEN, H. W. //CONT.// 798720
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	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

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	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	4					70
							4	9									
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					70

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

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									
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	48	1	425	2	N	7					74
							8	9									
09	600	N	467	-0-	-133	-0-	45	1	420	2	N	2					76
							2	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

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	5042	-0-	-1840	-0-	4967	2	75	9	N	68					173
08	6882	X	4805	-0-	-2077	-0-	4669	2	136	9	N	124	179	1			118
09	6660	X	4970	-0-	-1690	-0-	4858	2	112	9	N	102					220

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

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									
08	17329	X	15170	-0-	-2159	-0-	1569	1	13402	3	Y	181	147	1			157
							199	9									
09	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT					157

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
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									
08	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	1903	1	16348	3	Y	300	212	1			110
							330	9									
09	19470	X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					Y	NO RPT					110

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
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									
08	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	1573	1	12672	3	N	107					149
							118	9									
09	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					N	NO RPT					149

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11439	X	8990	-0-	-2449	-0-	987	1	7958	3	N	41					69
							45	9									
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					69

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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									
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	231	1	2030	2	Y	38	116	1			209
							42	9									
*09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	274	1	2547	2	Y	48					257
							53	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

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									
08	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	300	1	1642	3	Y	69	126	1			96
							76	9									
09	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	316	1	1461	3	Y	86					182
							95	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

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
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2913	2	43	9	N	39					257
*09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	N	31	179	1			109

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

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									
08	6510	X	5783	-0-	-727	-0-	583	1	5132	2	N	62					192
							68	9									
09	6300	X	5077	-0-	-1223	-0-	491	1	4564	2	N	20					212
							22	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
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
08	2139	X	1882	-0-	-257	-0-	192	1	1690	2	N	-0-					189
09	2010	X	1688	-0-	-322	-0-	164	1	1524	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

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
08	71300	X	67264	-0-	-4036	-0-	66317	2	947	9	N	861	854	1			171
09	68460	X	59112	-0-	-9348	-0-	58283	2	829	9	N	754	712	1			213

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

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
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	699	1	4560	2	N	-0-					15
*09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	636	1	5486	2	N	4					19
							4	9									

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

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
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-					27
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	1197	2	116	9	N	105	184	1			115
09	2280	X	1978	-0-	-302	-0-	1956	2	22	9	N	20					135

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

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
08	1116	X	623	-0-	-493	-0-	612	2	11	9	N	10					234
09	1080	X	952	-0-	-128	-0-	935	2	17	9	N	15					249

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886

KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

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
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1045	2	34	9	N	31					209
*09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	N	12					221

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

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
08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	714	2	109	9	N	99					198
09	1110	X	601	-0-	-509	-0-	550	2	51	9	N	46	176	1			68

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

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
08	3627	X	2794	-0-	-833	-0-	2761	2	33	9	N	30					83
09	3360	X	2830	-0-	-530	-0-	2812	2	18	9	N	16					99

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

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
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					168
*09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					168

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-	12	1			13
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					13

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

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

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	574	1	5053	2	Y	-0-					81
*09	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	532	1	4943	2	Y	-0-					81

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
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									
08	3224 X	1566	-0-	-1658	-0-	160	1	1406	2	N	-0-					69
09	2520 X	2153	-0-	-367	-0-	209	1	1944	2	N	-0-					69

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

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
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
08	1705	X	908	-0-	-797	-0-	93	1	815	2	N	-0-					121
09	1650	X	1008	-0-	-642	-0-	96	1	888	2	N	22					143
							24	9									

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
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									
08	1085	X	830	-0-	-255	-0-	84	1	736	2	N	9					104
							10	9									
09	1050	X	800	-0-	-250	-0-	77	1	716	2	N	6					110
							7	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
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									
08	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	601	1	4043	2	N	60					126
							66	9									
09	4740	X	4466	-0-	-274	-0-	453	1	3958	2	N	50					176
							55	9									

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
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									
08	651	X	562	-0-	-89	-0-	57	1	505	2	N	-0-					85
09	630	X	570	-0-	-60	-0-	55	1	515	2	N	-0-					85

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	312	2	N	19					199
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	34 14	1 9	389	2	N	13					212
06	390	X	388	-0-	-2	-0-	31 33	1 9	324	2	N	30					242
07	403	X	371	-0-	-32	-0-	33 14	1 9	324	2	N	13	172	1			83
08	434	X	345	-0-	-89	-0-	33 13	1 9	299	2	N	12					95
09	420	X	337	-0-	-83	-0-	26 20	1 9	291	2	N	18					113

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					30
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	33 22	1 9	494	2	N	20					50
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	11718	-0-	-432	-0-	1254 238	1 9	10226	3	Y	216	248	1			53
05	13175	X	11033	-0-	-2142	-0-	1154 245	1 9	9634	3	Y	223	161	1			115
06	12750	X	11220	-0-	-1530	-0-	968 190	1 9	10062	3	Y	173	194	1			94
07	13175	X	10759	-0-	-2416	-0-	968 156	1 9	9635	3	Y	142	183	1			53
08	12121	X	10422	-0-	-1699	-0-	1104 154	1 9	9164	3	Y	140	99	1			94
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	385	1	2915	3	Y	44	34	1			37
							48	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					37

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

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									
08	9207	X	3290	-0-	-5917	-0-	353	1	2892	3	Y	41	29	1			51
							45	9									
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					51

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

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									
08	5766	X	3435	-0-	-2331	-0-	520	1	2843	3	N	65					231
							72	9									
09	4980	X	2628	-0-	-2352	-0-	462	1	2133	3	N	30	182	1			79
							33	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	667	1	3650	3	N	56					228
							62	9									
09	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	757	1	3496	3	N	49	190	1			87
							54	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5239	X	4730	-0-	-509	-0-	720	1	3940	3	N	64					146
							70	9									
09	4740	X	3691	-0-	-1049	-0-	648	1	2992	3	N	46					192
							51	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
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									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	Y	18	58	1			123
							20	9									
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	570	2	Y	10					133
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	186	#	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					152
09	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	T. A.	9	-0-	9	9	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	15	-0-	15	24	3	1	12	2	Y	-0-			-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	T. A.	39	-0-	39	39	8	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	373	-0-	373	412	76	1	297	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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	488	527	1			197
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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
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									
08	3627	X	2707	-0-	-920	-0-	434	1	2234	2	N	35					341
							39	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					341

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 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
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									
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	60	1	320	2	N	7					151
							8	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					151

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	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 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

04	90720 X	40254	-0-	-50466	-0-	39918	2	336	9	N	305	362	1			228
05	93744 X	61706	-0-	-32038	-0-	42	1	61165	2	N	454	361	1			321
						499	9									
06	90720 X	56942	-0-	-33778	-0-	159	1	56337	2	N	405	538	1			188
						446	9									
07	52887 X	52887	-0-	-0-	-0-	164	1	52319	2	N	367	360	1			195
						404	9									
08	67704 X	47720	-0-	-19984	-0-	165	1	47197	2	N	325	370	1			150
						358	9									
09	59670 X	41842	-0-	-17828	-0-	261	1	41250	2	N	301	361	1			90
						331	9									

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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923

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
08	124665 X	124665	-0-	-0-	-0-	119624	2	5041	9	N	4583	4733	1			272
09	118530 X	NO RPT	-0-	-118530	-0-					N	NO RPT					272

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

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
08	20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	19943	2	386	9	N	351	364	1			118
09	16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT					118

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	1488	1	11912	2	N	184	177	1			147
							202	9									
09	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					147

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

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
08	39677	X	39677	-0-	-0-	-0-	38864	2	813	9	N	739	917	1			170
09	73200	X	NO RPT	-0-	-73200	-0-					N	NO RPT					170

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-	-0-
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3191	3191	-0-	-0-	-0-	40	1	3151	2	N	-0-			-0-
09	2940	2500	-0-	-440	-0-	40	1	2460	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

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-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	104	1	112	2	N	-0-					-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	100	1	68	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	4092 X	2673	-0-	-1419	-0-	2599	2	74	9	N	67					258
09	3960 X	3495	-0-	-465	-0-	3389	2	106	9	N	96					354

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250) //CONT.// 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	120	1	1780	2	N	119	187	1			134
							131	9									
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	120	1	884	2	N	83					217
							91	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

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-
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	300	1	7450	3	N	-0-					-0-
*09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	328	1	7516	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

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									
08	22909	X	18986	-0-	-3923	-0-	732	1	18187	3	N	61	186	1			79
							67	9									
09	22350	X	15559	-0-	-6791	-0-	649	1	14858	3	N	47					126
							52	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

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-
08	30194	X	27401	-0-	-2793	-0-	1060	1	26341	3	N	-0-					-0-
09	29070	X	27021	-0-	-2049	-0-	1130	1	25891	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

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-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	478	1	11875	3	N	-0-					-0-
09	15990 X	14331	-0-	-1659	-0-	599	1	13732	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

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-
08	40052 X	33160	-0-	-6892	-0-	1283	1	31877	3	N	-0-					-0-
09	38760 X	13506	-0-	-25254	-0-	565	1	12941	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

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-
08	5859 X	5453	-0-	-406	-0-	211	1	5242	3	N	-0-					-0-
09	5670 X	3826	-0-	-1844	-0-	160	1	3666	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

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-
08	95 N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

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-
08	10354 X	9069	-0-	-1285	-0-	351	1	8718	3	N	-0-					-0-
09	10140 X	9135	-0-	-1005	-0-	382	1	8753	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 #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8525	X	629	-0-	-7896	-0-	24	1	605	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	586	-0-	-3674	-0-	25	1	561	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

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-
08	14725	X	11651	-0-	-3074	-0-	451	1	11200	3	N	-0-					-0-
09	12240	X	11561	-0-	-679	-0-	484	1	11077	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

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									
08	23343	X	20963	-0-	-2380	-0-	811	1	20152	3	N	-0-					12
09	22590	X	20381	-0-	-2209	-0-	852	1	19523	3	N	5	10	1			7
							6	9									

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

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									
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	195	1	4842	3	Y	33	186	1			72
							36	9									
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	177	1	4061	3	Y	28					100
							31	9									

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
08	7781	X	7337	-0-	-444	-0-	283	1	7024	3	Y	27					185
							30	9									
09	7320	X	6994	-0-	-326	-0-	291	1	6677	3	Y	24	162	1			47
							26	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

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-
08	17174	X	15261	-0-	-1913	-0-	590	1	14671	3	N	-0-					-0-
09	15990	X	12673	-0-	-3317	-0-	530	1	12143	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

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-
08	15655	X	14317	-0-	-1338	-0-	554	1	13763	3	N	-0-					-0-
09	15150	X	14450	-0-	-700	-0-	604	1	13846	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

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-
08	7502	X	6625	-0-	-877	-0-	256	1	6369	3	N	-0-					-0-
*09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	315	1	7220	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

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-
08	8122	X	6670	-0-	-1452	-0-	6670	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	6792	-0-	-1068	-0-	6792	3			N	-0-					-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

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-
08	6913	X	4378	-0-	-2535	-0-	169	1	4209	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	4272	-0-	-1698	-0-	179	1	4093	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	6510	5377	-0-	-1133	11728	186 182	1 9	5009	2	Y	165	173	1			56
09	6300	4701	-0-	-1599	10129	180 162	1 9	4359	2	Y	147	140	1			63

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	867	1	12133	3	Y	33	32	1			19
						36	9									
09	12150 X	11251	-0-	-899	-0-	485	1	10751	3	Y	14	21	1			12
						15	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

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									
08	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	791	1	15189	3	N	177	180	1			67
						195	9									
*09	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	945	1	11555	3	N	145					212
						160	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

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									
08	18786 X	6751	-0-	-12035	-0-	388	1	6190	3	Y	157	143	1			81
						173	9									
09	18180 X	7004	-0-	-11176	-0-	826	1	6009	3	Y	154	147	1			88
						169	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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	2325	N	1897	-0-	-428	-0-	174	1	1723	3	N	-0-					-0-
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	493	1	1588	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	322	1	3047	3	N	-0-					-0-
*09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	456	1	2318	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
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									
08	6634	#	5947	-0-	-687	-0-	175	1	4093	3	N	1526	1581	1			202
							1679	9									
09	6150	#	5850	-0-	-300	-0-	493	1	3774	3	N	1439	1399	1			242
							1583	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
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									
08	4340	3522	-0-	-818	-0-	250	1	3138	3	N	122					209
						134	9									
09	3690 #	3610	-0-	-80	-0-	485	1	2989	3	N	124	178	1			155
						136	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	DLQ G-10	15351	-0-	15351	15351	14846	2	505	9	N	459	537	1			124
09	DLQ G-10	11339	-0-	11339	26690	10965	2	374	9	N	340	359	1			105

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

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									
08	10106 X	7372	-0-	-2734	-0-	414	1	6906	3	Y	47	177	1			94
						52	9									
09	8310 X	7924	-0-	-386	-0-	436	1	7427	3	Y	55					149
						61	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
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									
08	434	N	253	-0-	-181	-0-	14	1	228	3	Y	10	13	1			18
							11	9									
09	360	N	197	-0-	-163	-0-	11	1	180	3	Y	5	18	1			5
							6	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	4805	X	4182	-0-	-623	-0-	227	1	3768	3	Y	170	91	1			227
							187	9									
09	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	211	1	3580	3	Y	143	243	1			127
							157	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

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									
08	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	94	1	1559	3	Y	44	78	1			93
							48	9									
09	2220	N	1652	-0-	-568	-0-	90	1	1525	3	Y	34	97	1			30
							37	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
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
08	6107 #	5833	-0-	-274	-0-	5717	2	116	9	N	105					187
*09	6040 R	6040	-0-	-0-	-0-	5951	2	89	9	N	81					268

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

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
08	2015 #	360	-0-	-1655	-0-	360	2			N	-0-					178
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	2945 X	2069	-0-	-876	-0-	222	1	1847	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

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-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	243	1	2028	2	N	-0-					-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
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
08	1860	X	1635	-0-	-225	-0-	1607	2	28	9	N	25					77
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					77

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

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

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
08	6169	X	3177	-0-	-2992	-0-	3097	2	80	9	Y	73	179	1			210
09	5970	X	2922	-0-	-3048	-0-	2811	2	111	9	Y	101	177	1			134

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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 #	4190	-0-	-10783	-0-	3996	2	194	9	N	176	176	1				-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
08	279	N	596	-0-	317	B	-59114	37	1	559	2	Y	-0-				-0-
09	150	N	888	-0-	738	B	-58376	38	1	850	2	Y	-0-				-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

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
08	1767	X	1111	-0-	-656	B	-0-	163	1	948	2	N	-0-				15
09	2130	X	1067	-0-	-1063	B	-0-	162	1	905	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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
09	SHUT IN	-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	N	-0-					-0-
*09	450 N	445	-0-	-5	-0-	39	1	406	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

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-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	1	1	5	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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							
08	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	260	1	767	2	Y	40					119
						44	9									
09	1260 N	848	-0-	-412	-0-	240	1	563	2	Y	41					160
						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

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-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

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-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	1829 #	643	-0-	-1186	-0-	49	1	594	3	N	-0-					-0-
*09	1410 #	616	-0-	-794	-0-	54	1	562	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
08	1860	X	1004	-0-	-856	-0-	400	1	596	2	N	7					190
							8	9									
09	1770	X	1547	-0-	-223	-0-	600	1	916	2	N	28					218
							31	9									

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	1242	-0-	-1082	-0-	1235	2	7	9	N	6					218
*03	2232 N	1718	-0-	-514	-0-	1703	2	15	9	N	14					232
*04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1775	2	10	9	N	9					241
*05	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1271	2	9	9	N	8					249
*06	1650 N	349	-0-	-1301	-0-	348	2	1	9	N	1					250
*07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					250
*08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					250
*09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					250

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

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
08	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5294	2	43	9	N	39					285
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					285

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

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-
08	775 X	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	750 X	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1922	X	1754	-0-	-168	-0-	1747	2	7	9	Y	6					245
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					245

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

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7803	2	36	9	N	33					152
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					152

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

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
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					40
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

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
08	45384	X	35310	-0-	-10074	-0-	35290	2	20	9	N	18					180
09	40530	X	NO RPT	-0-	-40530	-0-					N	NO RPT					180

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102

H & P EXPLORATION CO. 341526
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

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	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	280	1	3186	2	N	27					113
							30	9									
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	310	1	3098	2	N	69					182
							76	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					182

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 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
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-
08	11184	X	4329	-0-	-6855	-0-	568	1	3761	2	N	-0-					-0-
*09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	459	1	3144	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

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMANNA, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

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

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
08	3534 #	2722	-0-	-812	-0-	2579	2	143	9	N	130					330
09	2430 #	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					330

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

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
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					70
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

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
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1649	2	12	9	N	11					78
*09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					78

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	3162	X	1274	-0-	-1888	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1104	-0-	-1956	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	2108 #	18	-0-	-2090	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	915	1	7705	2	N	282	180	1			247
						310	9									
*09	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	885	1	6480	2	N	243	358	1			132
						267	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

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									
08	1922 X	1862	-0-	-60	-0-	197	1	1655	2	N	9					111
						10	9									
09	1740 X	1695	-0-	-45	-0-	197	1	1442	2	N	51					162
						56	9									

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

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									
08	2263 X	2196	-0-	-67	-0-	233	1	1959	2	N	4					57
						4	9									
09	1890 X	1860	-0-	-30	-0-	224	1	1636	2	N	-0-					57

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

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									
08	2387 X	1940	-0-	-447	-0-	205	1	1735	2	N	-0-					158
09	2310 X	1614	-0-	-696	-0-	194	1	1420	2	N	-0-					158

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15

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

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								
08	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	2765	1	3966	2	N	49	167	1		82
						54	9								
*09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	1328	1	1932	2	N	24				106
						26	9								

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

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								
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	315	1	453	2	N	5				160
						6	9								
09	480 N	59	-0-	-421	-0-	24	1	35	2	N	-0-				160

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
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									
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1704	1	2445	2	N	40					362
							44	9									
09	3960	X	3579	-0-	-381	-0-	1444	1	2102	2	N	30	177	1			215
							33	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
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									
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	506	1	4982	3	N	48	176	1	3	8	64
							53	9									
09	5190	X	4881	-0-	-309	-0-	434	1	4397	3	N	45					109
							50	9									

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
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
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					59
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					59

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	95	1	941	3	N	39	182	1			104
							43	9									
*09	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	89	1	905	3	N	45					149
							50	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 #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

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

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									
08	434 X	193	-0-	-241	-0-	35	1	133	3	N	23					195
						25	9									
09	420 X	193	-0-	-227	-0-	33	1	123	3	N	34					229
						37	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	1563	1	5892	3	N	73	176	1	3	8	132
							80	9									
*09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	1455	1	5500	3	N	63	4	8			191
							69	9									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

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
08	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	157	1	1543	3	N	4					167
							4	9									
*09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	144	1	1459	3	N	8	2	8			173
							9	9									

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

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
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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									
08	1643	X	1451	-0-	-192	-0-	134	1	1317	3	N	-0-					196
09	1590	X	1481	-0-	-109	-0-	133	1	1347	3	N	1					197
							1	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
08	1085 X	977	-0-	-108	-0-	205	1	772	3	N	-0-					-0-
09	1050 X	1034	-0-	-16	-0-	216	1	818	3	N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	436	1	4299	3	N	43					98
						47	9									
*09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	403	1	4078	3	N	46					144
						51	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2170 X	2104	-0-	-66	-0-	438	1	1652	3	N	13					138
						14	9									
09	2100 X	1817	-0-	-283	-0-	376	1	1422	3	N	17	2	8			153
						19	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

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									
08	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	620	1	8394	2	N	197	364	1			177
						217	9									
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					177

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

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									
08	2170 X	470	-0-	-1700	-0-	89	1	367	2	N	13					75
						14	9									
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					75

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

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
08	1240 X	1027	-0-	-213	-0-	981	2	46	9	N	42					108
09	1200 X	947	-0-	-253	-0-	907	2	40	9	N	36					144

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	1236	2	28	9	N	25					99
09	1560	X	1137	-0-	-423	-0-	1105	2	32	9	N	29					128

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

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
08	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13592	2	165	9	N	150	193	1			197
*09	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	11977	2	167	9	N	152	193	1			156

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

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
08	3379	X	1913	-0-	-1466	-0-	1848	2	65	9	N	59					262
09	3270	X	1643	-0-	-1627	-0-	1581	2	62	9	N	56	187	1			131

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5704 X	4594	-0-	-1110	-0-	513	1	3986	2	N	86	178	1			79
						95	9									
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					79

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

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
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	293	1	2280	2	N	132					157
						145	9									
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					157

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1915	3	94	9	N	85					220
*08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1767	3	92	9	N	84	185	1			119
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1846	3	64	9	N	58					177

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	3100 N	439	-0-	-2661	44	39	1	400	2	Y	-0-					-0-
*09	352 N	308	-0-	-44	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1860 X	1686	-0-	-174	-0-	148	1	1538	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1180	-0-	-620	-0-	98	1	1082	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

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

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-
08	1240 X	1123	-0-	-117	-0-	73	1	1050	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	87	1	1048	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
08	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	1029	1	5267	2	N	-0-			-0-
*09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	504	1	6047	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 #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	202	1	2906	2	N	-0-					-0-
*09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	231	1	2775	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

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-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

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-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

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-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

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-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	522	1	403	2	Y	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	555	1	864	2	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 #: 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
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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					7
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					7

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

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-
08	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	465	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	970	-0-	-560	-0-	334	1	636	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

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
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

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-
08	68	X	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-					-0-
*09	127	X	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

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-
08	1922	X	1073	-0-	-849	-0-	247	1	826	2	N	-0-					-0-
*09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	179	1	1835	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	49	1	14	2	Y	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

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-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	73	1	243	2	Y	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	55	1	567	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

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
08	961	X	481	-0-	-480	-0-	374	1	107	2	N	-0-					126
*09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	452	1	1063	2	N	-0-					126

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	30	1	262	2	N	-0-					80
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	431	2	N	-0-					80

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	944	1	8178	2	N	23					209
							25	9									
*09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	524	1	2921	2	N	32					241
							35	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	508	2	N	-0-					27
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	132	1	737	2	N	-0-					27

OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172

ORANGEDALE (LULING) 67544 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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									
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	66	1	2813	2	Y	24					375
							26	9									
09	2280	X	1961	-0-	-319	-0-	48	1	1888	2	Y	23	188	1			210
							25	9									

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
08	527	#	380	-0-	-147	-0-	37	1	295	2	Y	44					170
							48	9									
*09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	502	1	53	9	Y	48					218

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-

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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) //CONT.// 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

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

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 #	226	-0-	226	B	-201	223	3	3	9	Y	3				25
08	0 #	30	-0-	30	B	-171	6	3	24	9	Y	22				47
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-155	CANCELLED UNDERAGE ->			-16								
09	30 #	28	-0-	-2	B	-157	4	3	24	9	Y	22				69

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

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 #	25	-0-	-37	B	-542	2	3	23	9	Y	21				142
08	31 #	16	-0-	-15	B	-557	5	3	11	9	Y	10				152
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-466	CANCELLED UNDERAGE ->			-91								
09	30 #	60	-0-	30	B	-436	7	3	53	9	Y	48				200

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

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								
08	DLQ G-10	7196	-0-	7196	B	4670	42	1	6491	2	N	603	689	1		128
							663	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4670												
09	DLQ G-10	6775	-0-	6775	B	11445	323	1	5899	2	N	503	530	1		101
							553	9								

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

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								
08	2886 R	2886	-0-	-0-	B	-0-	40	1	2494	2	N	320	350	1		142
							352	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	2547 R	2547	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2252	2	N	139	161	1		120
							153	9								

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1829 #	2580	-0-	751 B	-6414	2567	3	13	9	N	12					337
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3763		CANCELLED UNDERAGE ->		-2651										
09	1770 #	2310	-0-	540 B	-3223	2301	3	9	9	N	8					345

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

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 #	7157	-0-	833 B	-14129	6931	2	226	9	N	205	177	1			203
08	6014 #	6358	-0-	344 B	-13785	6200	2	158	9	N	144	173	1			174
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-12820		CANCELLED UNDERAGE ->		-965										
09	5820 #	6927	-0-	1107 B	-11713	6741	2	186	9	N	169	170	1			173

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

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
08	2852 #	3214	-0-	362 B	-9491	2855	2	359	9	N	326	332	1	2	8	202
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-9456		CANCELLED UNDERAGE ->		-35										
09	720 #	3311	-0-	2591 B	-6865	2992	2	319	9	N	290	355	1	2	8	135

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

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 #	733	-0-	516 B	-212	733	2			N	-0-					80
*08	343 R	555	-0-	212 B	-0-	555	2			N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*09	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-210					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

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
08	95883	NO RPT	-0-	-95883	-0-					N	NO RPT					523
09	92790	NO RPT	-0-	-92790	-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
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-
08	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
09	10710 X	-0-	-0-	-10710	-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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

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-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1595	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1271	2	18	9	N	16	16	1			-0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2015 X	1583	-0-	-432 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1950 X	1839	-0-	-111 B	-0-	1814	2	25	9	N	23	23	1			-0-

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2480 X	1748	-0-	-732 B	-0-	1740	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	2400 X	1741	-0-	-659 B	-0-	1712	2	29	9	N	26	26	1			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

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-
08	1984 X	1972	-0-	-12 B	-0-	209	1	1763	3	N	-0-					-0-
*09	1921 X	1921	-0-	-0- B	-0-	203	1	1718	3	N	-0-					-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

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-
08	26629 X	23860	-0-	-2769 B	-0-	1033	1	22827	3	N	-0-					-0-
09	25140 X	24664	-0-	-476 B	-0-	1000	1	23664	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
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-
08	9145 X	8027	-0-	-1118 B	-0-	851	1	7176	3	N	-0-					-0-
09	8430 X	7836	-0-	-594 B	-0-	828	1	7008	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

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-
08	3782 X	2859	-0-	-923 B	-0-	11	1	2848	3	N	-0-					-0-
*09	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	18	1	5024	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

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-
08	5363 X	5028	-0-	-335 B	-0-	19	1	5009	3	N	-0-					-0-
*09	5430 X	5430	-0-	-0- B	-0-	19	1	5411	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	5828 X	5759	-0-	-69 B	-0-	611	1	5148	3	N	-0-					-0-
09	5520 X	5412	-0-	-108 B	-0-	572	1	4840	3	N	-0-					-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

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-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	27	1	225	3	N	-0-					-0-
09	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	27	1	230	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

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-
08	4278 X	3211	-0-	-1067 B	-0-	341	1	2870	3	N	-0-					-0-
09	3540 X	3098	-0-	-442 B	-0-	327	1	2771	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
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-
08	6417 X	4496	-0-	-1921 B	-0-	477	1	4019	3	N	-0-					-0-
09	6210 X	5171	-0-	-1039 B	-0-	546	1	4625	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

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-
08	8184 X	6997	-0-	-1187 B	-0-	248	1	6749	3	N	-0-					-0-
09	7920 X	6521	-0-	-1399 B	-0-	215	1	6306	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

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-
08	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	719	1	6062	3	N	-0-					-0-
*09	6446 X	6446	-0-	-0- B	-0-	681	1	5765	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

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-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	67	1	565	3	N	-0-					-0-
*09	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	61	1	517	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

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-
08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	159	1	1341	3	N	-0-					-0-
09	1290 N	395	-0-	-895 B	-0-	42	1	353	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

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-
08	7688 X	7210	-0-	-478 B	-0-	312	1	6898	3	N	-0-					-0-
09	7170 X	6498	-0-	-672 B	-0-	263	1	6235	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

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-
08	4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	326	1	4037	3	N	-0-					-0-
*09	5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	392	1	5044	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
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-
08	8060	X	8006	-0-	-54 B	-0-	598	1	7408	3	N	-0-			-0-
09	8430	X	7541	-0-	-889 B	-0-	544	1	6997	3	N	-0-			-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882

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

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-
08	6820	X	4243	-0-	-2577 B	-0-	450	1	3793	3	N	-0-			-0-
09	5820	X	1272	-0-	-4548 B	-0-	134	1	1138	3	N	-0-			-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

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-
08	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	35	1	954	3	N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

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-
08	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	723	1	4810	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	5097	-0-	-123 B	-0-	732	1	4365	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

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-
08	5035	X	5035	-0-	-0- B	-0-	658	1	4377	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4893	-0-	-27 B	-0-	703	1	4190	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

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-
08	8184	X	8107	-0-	-77 B	-0-	30	1	8077	3	N	-0-			-0-
*09	19563	X	19563	-0-	-0- B	-0-	69	1	19494	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
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-
08	4112	X	4112	-0-	-0- B	-0-	436	1	3676	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3704	-0-	-166 B	-0-	391	1	3313	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

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-
08	22475	X	16888	-0-	-5587 B	-0-	1791	1	15097	3	N	-0-					-0-
09	20100	X	17679	-0-	-2421 B	-0-	1868	1	15811	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

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-
08	4154	X	3998	-0-	-156 B	-0-	15	1	3983	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3993	-0-	-27 B	-0-	14	1	3979	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

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-
08	11811	X	11443	-0-	-368 B	-0-	495	1	10948	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	10763	-0-	-667 B	-0-	436	1	10327	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

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-
08	5487	X	4685	-0-	-802 B	-0-	497	1	4188	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4994	-0-	-256 B	-0-	528	1	4466	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

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-
08	8494	X	6721	-0-	-1773 B	-0-	238	1	6483	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7296	-0-	-894 B	-0-	241	1	7055	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

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-
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	81	1	542	3	N	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	86	1	513	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
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-
08	3317 X	3300	-0-	-17 B	-0-	431	1	2869	3	N	-0-					-0-
09	3210 X	3130	-0-	-80 B	-0-	450	1	2680	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

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-
08	11435 X	11435	-0-	-0- B	-0-	855	1	10580	3	N	-0-					-0-
09	9720 X	9029	-0-	-691 B	-0-	651	1	8378	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

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-
08	6262 X	5801	-0-	-461 B	-0-	434	1	5367	3	N	-0-					-0-
09	5940 X	5492	-0-	-448 B	-0-	396	1	5096	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

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-
08	2883 X	2035	-0-	-848 B	-0-	266	1	1769	3	N	-0-					-0-
09	2370 X	2354	-0-	-16 B	-0-	338	1	2016	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

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-
08	4464 X	4196	-0-	-268 B	-0-	548	1	3648	3	N	-0-					-0-
09	4320 X	4065	-0-	-255 B	-0-	584	1	3481	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	3813 X	3493	-0-	-320 B	-0-	456	1	3037	3	N	-0-					-0-
09	3690 X	3437	-0-	-253 B	-0-	494	1	2943	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

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-
08	5363 X	4481	-0-	-882 B	-0-	335	1	4146	3	N	-0-					-0-
09	5070 X	4566	-0-	-504 B	-0-	329	1	4237	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
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-
08	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	172	1	1608	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1584	-0-	-216 B	-0-	150	1	1434	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13498	X	13498	-0-	-0- B	-0-	584	1	12914	3	N	-0-					-0-
09	20100	X	12038	-0-	-8062 B	-0-	488	1	11550	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	50	-0-	-74 B	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	7409	X	7321	-0-	-88 B	-0-	547	1	6774	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7070	-0-	-100 B	-0-	510	1	6560	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2542	X	2306	-0-	-236 B	-0-	207	1	2099	3	N	-0-					-0-
09	2370	X	2186	-0-	-184 B	-0-	191	1	1995	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
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

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-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
*09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

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-
08	3534	X	3018	-0-	-516 B	-0-	226	1	2792	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	2843	-0-	-577 B	-0-	205	1	2638	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

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-
08	6727	X	6292	-0-	-435 B	-0-	223	1	6069	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	5969	-0-	-541 B	-0-	197	1	5772	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

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-
08	14408	X	14408	-0-	-0- B	-0-	510	1	13898	3	N	-0-			-0-
*09	12314	X	12314	-0-	-0- B	-0-	407	1	11907	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

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-
08	4433	X	4156	-0-	-277 B	-0-	4156	3			N	-0-			-0-
*09	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	4441	3			N	-0-			-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400

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
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

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-
08	1798	X	1662	-0-	-136	B	-0-	124	1	1538	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	1539	-0-	-201	B	-0-	111	1	1428	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

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-
08	2573	X	1894	-0-	-679	B	-0-	170	1	1724	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1711	-0-	-629	B	-0-	149	1	1562	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

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-
08	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	27	1	254	3	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	B	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

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-
08	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	B	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

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-
08	7502	X	6360	-0-	-1142	B	-0-	475	1	5885	3	N	-0-					-0-
*09	8319	X	8319	-0-	-0-	B	-0-	600	1	7719	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

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-
08	6014	X	4863	-0-	-1151	B	-0-	470	1	4393	3	N	-0-					-0-
*09	5959	X	5959	-0-	-0-	B	-0-	564	1	5395	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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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

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-
08	5115 X	3897	-0-	-1218 B	-0-	15	1	3882	3	N	-0-					-0-
09	4950 X	4161	-0-	-789 B	-0-	15	1	4146	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

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-
08	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	446	1	5521	3	N	-0-					-0-
09	6960 X	4948	-0-	-2012 B	-0-	357	1	4591	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

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-
08	775 N	713	-0-	-62 B	-0-	93	1	620	3	N	-0-					-0-
09	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	103	1	617	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

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-
08	8835 X	8200	-0-	-635 B	-0-	290	1	7910	3	N	-0-					-0-
09	8760 X	7984	-0-	-776 B	-0-	264	1	7720	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

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-
08	32333 X	31782	-0-	-551 B	-0-	119	1	31663	3	N	-0-					-0-
09	31680 X	30625	-0-	-1055 B	-0-	109	1	30516	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	4836 X	4237	-0-	-599 B	-0-	449	1	3788	3	N	-0-			-0-
09	4530 X	4086	-0-	-444 B	-0-	432	1	3654	3	N	-0-			-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

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-
08	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	59	1	1619	3	N	-0-			-0-
*09	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	57	1	1678	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

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-
08	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	328	1	4063	3	N	-0-			-0-
*09	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	330	1	4239	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

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-
08	10509 X	9908	-0-	-601 B	-0-	429	1	9479	3	N	-0-			-0-
09	10170 X	9053	-0-	-1117 B	-0-	367	1	8686	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

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-
08	3534 X	3248	-0-	-286 B	-0-	243	1	3005	3	N	-0-			-0-
*09	4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	290	1	3736	3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

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-
08	4154 X	3845	-0-	-309 B	-0-	287	1	3558	3	N	-0-			-0-
*09	3910 X	3910	-0-	-0- B	-0-	282	1	3628	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

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-
08	12617 X	7660	-0-	-4957 B	-0-	271	1	7389	3	N	-0-			-0-
09	12210 X	7815	-0-	-4395 B	-0-	258	1	7557	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
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-
08	15686 X	13819	-0-	-1867 B	-0-	52	1	13767	3	N	-0-			-0-
09	14340 X	13806	-0-	-534 B	-0-	49	1	13757	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

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-
08	12338 X	9338	-0-	-3000 B	-0-	296	1	9042	3	N	-0-			-0-
*09	11119 X	11119	-0-	-0- B	-0-	328	1	10791	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

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-
08	6634 X	5708	-0-	-926 B	-0-	513	1	5195	3	N	-0-			-0-
*09	6327 X	6327	-0-	-0- B	-0-	553	1	5774	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

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-
08	4216 X	3696	-0-	-520 B	-0-	483	1	3213	3	N	-0-			-0-
09	3300 X	1668	-0-	-1632 B	-0-	240	1	1428	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

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-
08	8959	X	8084	-0-	-875 B	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7987	-0-	-473 B	-0-	7987	3			N	-0-					-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

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-
08	25978	X	18131	-0-	-7847 B	-0-	642	1	17489	3	N	-0-					-0-
09	24390	X	20588	-0-	-3802 B	-0-	680	1	19908	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

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-
08	25203	X	16236	-0-	-8967 B	-0-	16236	3			N	-0-					-0-
09	24390	X	11247	-0-	-13143 B	-0-	11247	3			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

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-
08	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
*09	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	24	1	573	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	22661 X	19059	-0-	-3602 B	-0-	825	1	18234	3	N	-0-			-0-
*09	22015 X	22015	-0-	-0- B	-0-	892	1	21123	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

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-
08	1333 X	1139	-0-	-194 B	-0-	4	1	1135	3	N	-0-			-0-
09	1320 X	958	-0-	-362 B	-0-	3	1	955	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

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-
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
08	19437 X	18479	-0-	-958 B	-0-	800	1	17679	3	N	-0-			-0-
09	18540 X	17903	-0-	-637 B	-0-	726	1	17177	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

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

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

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-
08	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1431	-0-	-9 B	-0-	1431	2			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3999 X	2773	-0-	-1226 B	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	2144	-0-	-1336 B	-0-	2144	2		N	-0-			-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

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-
08	1240 N	1102	-0-	-138 B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
*09	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

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-
08	6390 X	6390	-0-	-0- B	-0-	6390	2		N	-0-			-0-
09	1050 X	190	-0-	-860 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	12	1	108	3	N	-0-			-0-
09	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	9	1	85	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	62 #	47	-0-	-15	B	-838	41	3	6	9	Y	5				79
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-282	CANCELLED UNDERAGE ->			-556								
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-312					Y	-0-				79

PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

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
08	T. A.	69	-0-	69 B	-540	58	3	11	9	Y	10					64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -540																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					64

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

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 #	3609	-0-	-1816 B	-23010	3431	3	178	9	N	162	287	1			117
08	5425 #	4968	-0-	-457 B	-23467	4698	3	270	9	N	245					362
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15399 CANCELLED UNDERAGE -> -8068																
09	5250 #	5531	-0-	281 B	-15118	5311	3	220	9	N	200	440	1			122

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/15																

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			42
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	DLQ G-10	203	-0-	203	203	17	1	135	2	Y	46					175
						51	9									
*09	465 N	262	-0-	-203	-0-	227	1	35	9	Y	32	165	1			42

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	8575	8575	-0-	-0-	-0-	929	1	7646	2	N	-0-			74
05	7248 R	7248	-0-	-0-	-0-	1189	1	6059	2	N	-0-			74
06	8528 R	8528	-0-	-0-	-0-	1348	1	7180	2	N	-0-			74
07	9920 #	8249	-0-	-1671	-0-	863	1	7386	2	N	-0-			74
08	8866 #	2441	-0-	-6425	-0-	160	1	2281	2	N	-0-			74
09	8580 #	-0-	-0-	-8580	-0-					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

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

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
08	1395 N	141	-0-	-1254	-0-	9	1	132	2	N	-0-			25
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	40	-0-	-80	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	93	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2276	-0-	-80	-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-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 40 RRCID -> 277969 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4913 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2	EXT	182	-0-	182	182	33	1	149	9	N	135	43	1			92

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					68
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					68
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	9	Y	14	25	1			3
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	2	50	9	Y	45	38	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	2	13	9	Y	12	12	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 #	38	-0-	-24 B	-157	38	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	20	-0-	-42 B	-199	20	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-151	CANCELLED UNDERAGE ->		-48						
09	60 #	23	-0-	-37 B	-188	23	2		Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4700) //CONT.// 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	77	2	200	9	Y	182	185	1			14
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	38	2	204	9	Y	185	191	1			8
*09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			Y	-0-	7	1			1

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

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	66	-0-	-678	-0-	46	2	20	9	Y	18	25	1			3
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	88	2	17	9	Y	15	14	1			4
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	5	1			1

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	77	2	193	9	Y	175	178	1			13
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	15	2	74	9	Y	67	77	1			3
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	11	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC //CONT.// 511752
ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-			181
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

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-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

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
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			33
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

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-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					81
09	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21					32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	1767 N	1457	-0-	-310	-0-	1453	2	4	9	N	4					64
09	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	1121	2	1	9	N	1					65

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
08	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
*09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

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-
08	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

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-
08	9858 X	9845	-0-	-13	-0-	9845	2		N	-0-			-0-
09	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-				N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

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-
08	6448 X	5698	-0-	-750	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-				N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

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-
08	1116 N	750	-0-	-366	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

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

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

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

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3565	X	3050	-0-	-515	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3790	-0-	3790	3790	3790	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3790					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

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

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

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-
08	2108 N	1250	-0-	-858	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

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-
08	5239 X	3960	-0-	-1279	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-				N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) //CONT.// 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

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-
08	4092 X	96	-0-	-3996	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	3604 X	2728	-0-	-876	-0-	2728	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

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-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-					-0-
09	630 N	321	-0-	-309	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

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-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-					-0-
09	510 N	317	-0-	-193	-0-	21	1	296	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	1488 #	255	-0-	-1233	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	92	1	1202	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	920	-0-	-400	-0-	60	1	860	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) //CONT.// 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
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-
08	3658 X	2867	-0-	-791	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
09	3540 X	1878	-0-	-1662	-0-	1878	2			N	-0-			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
08	3565 #	2791	-0-	-774	-0-	351	1	2440	2	N	-0-			-0-
09	3450 #	1913	-0-	-1537	-0-	234	1	1679	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	28	1	360	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	16	1	226	2	Y	2	2	1			4
						2	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

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
08	DLQ G-10	6362	-0-	6362	6362	6171	2	191	9	N	174	176	1			56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6362					N	NO RPT					56

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	13702 #	10365	-0-	-3337	-0-	303	1	10017	2	N	41	138	1			17
						45	9									
09	13260 #	6121	-0-	-7139	-0-	156	1	5952	2	N	12					29
						13	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

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									
08	17298 X	143	-0-	-17155	-0-	40	1	103	2	N	-0-					219
09	15870 X	8	-0-	-15862	-0-	1	1	7	2	N	-0-					219

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

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-
08	5425 X	5045	-0-	-380	-0-	359	1	4686	2	N	-0-					-0-
09	5250 X	3350	-0-	-1900	-0-	235	1	3115	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
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									
08	1116	N	984	-0-	-132	-0-	70	1	910	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	1050	N	566	-0-	-484	-0-	37	1	528	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

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-
08	5580	X	3956	-0-	-1624	-0-	281	1	3675	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	2052	-0-	-3348	-0-	133	1	1919	2	Y	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

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									
08	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	78	1	1021	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	1410	N	890	-0-	-520	-0-	58	1	830	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 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
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									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	26	1	371	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

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									
08	5580	X	4896	-0-	-684	-0-	343	1	4483	2	Y	64	61	1			81
							70	9									
09	5400	X	2942	-0-	-2458	-0-	187	1	2692	2	Y	57	55	1			83
							63	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

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									
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	212	1	2764	2	Y	29	27	1			36
							32	9									
09	2640	X	1838	-0-	-802	-0-	118	1	1691	2	Y	26	24	1			38
							29	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

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
08	868	N	111	-0-	-757	-0-	111	2			N	-0-					180
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	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
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									
08	2046	X	1691	-0-	-355	-0-	338	1	1350	2	N	3					72
							3	9									
09	1980	X	1254	-0-	-726	-0-	247	1	1004	2	N	3					75
							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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		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

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									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	576	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	31	1	443	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

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-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	12	1	169	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
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									
08	2759	X	2575	-0-	-184	-0-	176	1	2291	2	Y	98	80	1			121
							108	9									
09	2670	X	1802	-0-	-868	-0-	111	1	1600	2	Y	83	82	1			122
							91	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

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									
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	46	1	598	2	N	4					42
							4	9									
09	930	N	342	-0-	-588	-0-	22	1	313	2	N	6					48
							7	9									

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	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

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									
08	12121	#	11174	-0-	-947	-0-	790	1	10320	2	N	58					150
							64	9									
09	11730	#	7366	-0-	-4364	-0-	516	1	6841	2	N	8					158
							9	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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
09	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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	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

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
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			48
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	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

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
08	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	156	1	1101	2	N	-0-			31
09	1380 N	979	-0-	-401	-0-	107	1	872	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	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

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
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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									
08	5518 X	4975	-0-	-543	-0-	232	1	4743	3	N	-0-					95
09	5340 X	2821	-0-	-2519	-0-	120	1	2700	3	N	1					96
						1	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
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									
08	23064 X	20813	-0-	-2251	-0-	1477	1	19297	2	N	35					205
						39	9									
09	22320 X	12791	-0-	-9529	-0-	895	1	11873	2	N	21					226
						23	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

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
08	4433	X	3787	-0-	-646	B	-0-	372	1	3415	2	N	-0-				62
09	4290	X	2762	-0-	-1528	B	-0-	311	1	2451	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

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									
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	623	1	7144	2	Y	12					87
							13	9									
09	7320	X	4735	-0-	-2585	-0-	342	1	4349	2	Y	40					127
							44	9									

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

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-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	112	1	244	2	N	-0-					-0-
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	71	1	163	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
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-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	251	1	641	2	N	-0-			-0-
09	450 N	105	-0-	-345	-0-	12	1	93	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

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-
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	695	1	3500	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	2487	-0-	-1563	-0-	333	1	2154	2	N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

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-
08	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	571	1	1742	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	266	1	1254	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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							
08	14973 X	14030	-0-	-943	-0-	656	1	13374	3	N	-0-			1
09	14490 X	9294	-0-	-5196	-0-	396	1	8898	3	N	-0-			1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

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-
08	17267 X	15974	-0-	-1293	-0-	746	1	15228	3	N	-0-			-0-
09	16710 X	9710	-0-	-7000	-0-	414	1	9296	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
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-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	2232	X	1951	-0-	-281	-0-	91	1	1860	3	N	-0-			-0-
09	2160	X	1215	-0-	-945	-0-	52	1	1163	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1984	#	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
09	1920	#	1013	-0-	-907	-0-	1013	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	19	1	270	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	2067 N	13	-0-	-2054	-0-	1	1	12	2	N	-0-					83
09	1200 N	18	-0-	-1182	-0-	1	1	17	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
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									
08	5372	5372	-0-	-0-	-0-	377	1	4925	2	N	64					106
						70	9									
09	4620	3095	-0-	-1525	-0-	199	1	2861	2	N	32	128	1			10
						35	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	T. A.	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					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
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-
08	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	1645	1	17414	2	N	-0-					-0-
*09	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	815	1	8537	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
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-
08	19127 X	19058	-0-	-69	-0-	1355	1	17703	2	N	-0-					-0-
09	18270 X	12219	-0-	-6051	-0-	857	1	11362	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
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-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
08	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	1434	1	18730	2	N	-0-					-0-
09	19290 X	12645	-0-	-6645	-0-	887	1	11758	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

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

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
08	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	156	1	1005	2	N	-0-			39
09	1170 N	870	-0-	-300	-0-	97	1	773	2	N	-0-			39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

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-
08	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	119	1	2120	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1284	-0-	-1026	-0-	68	1	1216	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

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-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

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
08	747 X	747	-0-	-0-	-0-	121	1	626 2	N	-0-		123
*09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603 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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
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									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	146	1	250	2	Y	154	149	1			47
							169	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					47

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

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-
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	808	1	1372	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	156	1			64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2728 X	2462	-0-	-266	-0-	2460	2	2	9	N	2					175
09	2520 X	1253	-0-	-1267	-0-	1253	2			N	-0-					175

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
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
08	682	X	148	-0-	-534	-0-	128	2	20	9	N	18	171	1			19
09	660	X	282	-0-	-378	-0-	282	2			N	-0-					19

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	933	2	153	9	N	139	164	1			130
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1040	2	141	9	N	128	165	1			93

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

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
08	403	X	402	-0-	-1	-0-	314	2	88	9	N	80	169	1			24
*09	435	X	435	-0-	-0-	-0-	352	2	83	9	N	75					99

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

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
08	2480	X	1101	-0-	-1379	-0-	1101	2			N	-0-					30
09	2400	X	1000	-0-	-1400	-0-	1000	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	3100	X	1207	-0-	-1893	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1327	-0-	-1673	-0-	1327	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
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-
08	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	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
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-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	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
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-
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	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
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-
08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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									
08	T. A.	3227	-0-	3227	3227	2382	1	15	2	N	-0-					-0-
						830	3									
09	T. A.	2820	-0-	2820	6047	2231	1	3	2	N	-0-					-0-
						586	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3703 R	3703	-0-	-0-	-0-	3702	2	1	9	N	1	86	1			30
08	3247 R	3247	-0-	-0-	-0-	3245	2	2	9	N	2					32
09	3270 #	2113	-0-	-1157	-0-	2112	2	1	9	N	1					33

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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									
08	SHUT IN	9101	-0-	9101	14892	6719	1	43	2	N	-0-					-0-
						2339	3									
09	SHUT IN	8112	-0-	8112	23004	6415	1	9	2	N	-0-					-0-
						1688	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015

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

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	375	-0-	-90	-0-	264	2	111	9	Y	101	102	1			20
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	178	2	127	9	Y	115	100	1			35
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	539	2	130	9	Y	118	99	1			54

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

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	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1074	2	403	9	Y	366	401	1			67
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	362	2	332	9	Y	302	255	1			114
*09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	255	2	418	9	Y	380	430	1			64

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

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	3100 N	17404	-0-	14304	22255	17108	2	296	9	Y	269	286	1			67
08	38927 X	16672	-0-	-22255	-0-	16630	2	42	9	Y	38	68	1			37
*09	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			Y	-0-	31	1			6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1729	2	152	9	Y	138	144	1			13
08	10897	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			Y	-0-	9	1			4
*09	12395 R	12395	-0-	-0-	-0-	12394	2	1	9	Y	1	4	1			1

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
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 #	204	-0-	-2090	-0-	196	2	8	9	N	7	43	1			19
08	2108 #	97	-0-	-2011	-0-	97	2			N	-0-					19
09	1980 #	132	-0-	-1848	-0-	132	2			N	-0-					19

TSOCO 872220
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 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

04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

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-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 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

04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
09	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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

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

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	281	2	288	9	N	262	329	1			135
08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	257	2	135	9	N	123	164	1			94
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					94

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

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	6915	-0-	6915 B	6915	6915	2			Y	-0-					-0-
*08	6945 X	30	-0-	-6915 B	-0-	9	2	21	9	Y	19	12	1			7
*09	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	2			Y	-0-	5	1			2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
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									
08	4340 #	4325	-0-	-15	-0-	186	1	4127	2	N	11					125
						12	9									
09	4200 #	4048	-0-	-152	-0-	180	1	3856	2	N	11					136
						12	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

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

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-
08 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09 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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

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
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									
08	4185 X	2648	-0-	-1537 B	-1458922	268	1	2339	2	Y	37					134
						41	9									
09	3300 X	1529	-0-	-1771 B	-1458922	71	1	1418	2	Y	36	137	1			33
						40	9									

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

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									
08	1798 X	624	-0-	-1174 B	-0-	168	1	454	2	N	2					20
						2	9									
09	1740 X	598	-0-	-1142 B	-0-	148	1	450	2	N	-0-					20

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

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									
08	8814 X	8814	-0-	-0- B	-0-	2607	1	6207	2	N	-0-					40
09	7560 X	5515	-0-	-2045 B	-0-	1589	1	3926	2	N	-0-					40

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

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									
08	2418 X	2293	-0-	-125 B	-0-	619	1	1673	2	Y	1					89
						1	9									
09	2310 N	1576	-0-	-734 B	-0-	389	1	1183	2	Y	4					93
						4	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
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									
08	961	N	916	-0-	-45 B	-0-	36	1	877	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	990	N	685	-0-	-305 B	-0-	27	1	657	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

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
08	3565	X	2969	-0-	-596 B	-0-	802	1	2167	2	Y	-0-					4
09	3450	X	2326	-0-	-1124 B	-0-	575	1	1751	2	Y	-0-					4

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

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	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	541	1	2634	2	N	-0-					206
*08	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2			N	-0-					206
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230 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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	5729 R	5729	-0-	-0-	-0-	112	1	5617	2	N	-0-			-0-
*09	5476 R	5476	-0-	-0-	-0-	107	1	5369	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

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
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	20	1	1305	2	N	-0-			80
09	2700 N	2122	-0-	-578	-0-	30	1	2083	2	N	8			88
						9	9							

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

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
08	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	1			N	-0-					19
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	1			N	-0-					19

ROB WELDER (WILCOX 9100) //CONT.// 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					95
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	DLQ G-10		997	-0-	997	997	652	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		240	-0-	240	240	157	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					-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
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-
08	DLQ G-10		18	-0-	18	18	12	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	142	93	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					-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
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-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	142	93	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	T. A.	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

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	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			167

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 #: RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37

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

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									
08	10748 X	10748	-0-	-0- B	-0-	468	1	10133	2	N	134	181	1			179
						147	9									
*09	8589 X	8589	-0-	-0- B	-0-	385	1	8094	2	N	100	180	1			99
						110	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

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									
08	4123 X	9464	-0-	5341 B	-26882	410	1	8876	2	N	162					254
						178	9									
*09	3990 X	8876	-0-	4886 B	-21996	387	1	8116	2	N	339	353	1			240
						373	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

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									
08	4929 X	3959	-0-	-970 B	-0-	168	1	3649	2	N	129					236
						142	9									
*09	4770 X	3639	-0-	-1131 B	-0-	160	1	3360	2	N	108	175	1			169
						119	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
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									
08	2108	X	670	-0-	-1438 B	-102175	30	1	640	2	N	-0-					136
*09	2700	X	906	-0-	-1794 B	-102175	40	1	842	2	N	22					158
							24	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT			-0-

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

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-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-		4886	N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
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
08	2834	2834	-0-	-0-	-0-	2817	2	17	9	Y	15					137
*09	3050	3050	-0-	-0-	-0-	3028	2	22	9	Y	20					157

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	171	1			182
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

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-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	17	1	280	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	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

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

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	109	1	952	2	N	4					42
							4	9									
09	930	N	505	-0-	-425	-0-	24	1	478	2	N	3	22	0			23
							3	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

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									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	2	N	30					70
							33	9									
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	33	1	830	2	N	87					157
							96	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624

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	1869	-0-	-642	-0-	466	1	1403	3	N	-0-					162
08	2139	X	1751	-0-	-388	-0-	466	1	1285	3	N	-0-					162
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					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

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	14	-0-	-141	-0-	1	3	13	9	N	12	183	1			180
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	55					235
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					235

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	303	-0-	-4719	-0-	303	3			N	-0-					274
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					274
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					274

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

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	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	14910	3	37	9	N	34					179
08	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	14670	3	25	9	N	23					202
09	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					202

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

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	7497	-0-	-67	-0-	7449	3	48	9	N	44	176	1			130
08	7750 X	6971	-0-	-779	-0-	6918	3	53	9	N	48					178
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					178

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

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 #	7067	-0-	-1737	-0-	7015	3	52	9	N	47	184	1			214
08	8804 #	5543	-0-	-3261	-0-	5463	3	80	9	N	73					287
09	8550 #	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					287

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

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	52	-0-	-1312	-0-	52	3			N	-0-					26
08	620 N	53	-0-	-567	-0-	53	3			N	-0-					26
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
08	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	1	N	-0-			-0-
09	390 #	340	-0-	-50	-0-	340	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
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-
08	5208 X	2542	-0-	-2666	-0-	2542	2	N	-0-			-0-
09	5040 X	4711	-0-	-329	-0-	4711	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

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-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	7130 X	3999	-0-	-3131	-0-	41	1	3958	2	N	-0-			-0-
09	6900 X	3493	-0-	-3407	-0-	34	1	3459	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	31	31	1		10
						34	9								
*05	446 R	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	-0-				10
06	390 #	310	-0-	-80	-0-	12	1	298	2	Y	-0-				10
*07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	25	25	1		10
						28	9								
08	DLQ G-10	341	-0-	341	341	13	1	328	2	Y	-0-				10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	341					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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594 R	594	-0-	-0-	-0-	21	1	533	2	Y	36	36	1			27
						40	9									
*05	765 R	765	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	Y	-0-					27
*06	895 R	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	Y	-0-					27
07	1984 #	904	-0-	-1080	-0-	31	1	776	2	Y	88	88	1			27
						97	9									
08	DLQ G-10	1218	-0-	1218	1218	47	1	1171	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1218					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
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	2	Y	119	119	1			8
						131	9									
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					8
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					8
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	34	34	1			8
						37	9									
08	DLQ G-10	474	-0-	474	474	18	1	456	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	474					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	4434	R	4434	-0-	-0-	-0-	601	1	3359	3	N	431	550	1			532
							474	9									
09	4290	#	3851	-0-	-439	-0-	582	1	2910	3	N	326	362	1			496
							359	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

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	29	1	13	2	N	-0-					151
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	103	1	33	2	N	-0-					151
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	98	1	42	2	N	-0-					135
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	247	1	80	2	N	-0-					135
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	77	1	34	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	72	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

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	53	-0-	53	53	37	1	16	2	N	-0-					-0-
08	0	W	240	-0-	240	293	181	1	59	2	N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	293					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	412	1	2727	2	N	10					150
							11	9									
09	3480	X	3114	-0-	-366	-0-	172	1	2942	2	N	-0-					150

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	56	1	957	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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-
08	155 X	26	-0-	-129	-0-	14	1	12	2	N	-0-					-0-
09	150 X	20	-0-	-130	-0-	13	1	7	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

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									
08	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	103	1	2083	2	N	88					221
						97	9									
09	2100 X	2055	-0-	-45	-0-	110	1	1875	2	N	64					285
						70	9									

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 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
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
08	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	83	1	1601	2	N	-0-					77
09	1590	X	1521	-0-	-69	-0-	84	1	1437	2	N	-0-					77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

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									
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	501	1	3310	2	N	-0-					27
*09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2658	2	N	-0-					27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	2294 N	1903	-0-	-391	-0-	103	1	1800	2	N	-0-					-0-
*09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	111	1	1906	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4200) //CONT.// 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

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

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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	2925	-0-	885	885	2923	2	2	9	N	2					90
07	2108	2153	-0-	45	930	2153	2			N	-0-					90
08	2108	1674	-0-	-434	496	1674	2			N	-0-					90
09	2040	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					90

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	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

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
08	4185 X	3870	-0-	-315 B	-0-	150	1	3720	3	Y	-0-					42
*09	4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-	172	1	3937	3	Y	-0-					42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

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
08	5870 X	5870	-0-	-0- B	-0-	227	1	5643	3	Y	-0-					15
09	4560 X	4310	-0-	-250 B	-0-	180	1	4130	3	Y	-0-					15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

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-
08	6603 X	6385	-0-	-218 B	-0-	247	1	6138	3	N	-0-					-0-
09	7980 X	6767	-0-	-1213 B	-0-	283	1	6484	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

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									
08	36828 X	33824	-0-	-3004 B	-0-	1307	1	32487	3	Y	27					166
						30	9									
09	35250 X	32090	-0-	-3160 B	-0-	1341	1	30726	3	Y	21	163	1			24
						23	9									

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
08	7719	X	6914	-0-	-805 B	-0-	267	1	6647	3	N	-0-					26
09	7470	X	6248	-0-	-1222 B	-0-	261	1	5987	3	N	-0-					26

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

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
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-40862					Y	2					8
09	420	N	-0-	-0-	-420 B	-40862					Y	-0-					-0-

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

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									
08	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	132	1	3291	3	N	25	172	1			25
							28	9									
09	3360	X	3226	-0-	-134 B	-0-	135	1	3091	3	N	-0-					25

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

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
08	10137	X	9812	-0-	-325 B	-0-	380	1	9432	3	Y	-0-					67
09	9810	X	9513	-0-	-297 B	-0-	398	1	9115	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

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
08	8091	X	7987	-0-	-104 B	-0-	309	1	7678	3	Y	-0-					6
09	7710	X	7399	-0-	-311 B	-0-	309	1	7083	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

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
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									
08	3999 X	3799	-0-	-200 B	-0-	147	1	3652	3	N	-0-					32
09	3750 X	3278	-0-	-472 B	-0-	137	1	3138	3	N	3					35
						3	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

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
08	32240 X	23430	-0-	-8810 B	-0-	906	1	22524	3	N	-0-					170
09	31200 X	28776	-0-	-2424 B	-0-	1204	1	27572	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHULZ (EDWARDS) //CONT.// 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON //CONT.// 103003
SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2145	3	12	9	N	11			113
*09	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2596	3	9	9	N	8			121

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2596	-0-	-404	-0-	2596	2	N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

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-
08	226827 X	207612	-0-	-19215	-0-	207612	2	N	-0-			-0-
09	219510 X	132080	-0-	-87430	-0-	132080	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
08	19065 #	18044	-0-	-1021	-0-	18044	3			Y	-0-					-0-
09	17940 #	15467	-0-	-2473	-0-	15467	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

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									
08	1953 #	1625	-0-	-328	-0-	46	1	662	2	N	834	649	1			495
						917	9									
09	1830 #	908	-0-	-922	-0-	49	1	859	9	N	781	964	1			312

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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
08	2077 N	1384	-0-	-693	-0-	1367	2	17	9	Y	15				116
*09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1461	2	57	9	Y	52				168

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

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	102718			N	NO RPT			1382
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	102718			N	NO RPT			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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	899 #	716	-0-	-183	-0-	55	1	661	3	N	-0-			-0-
*09	930 #	788	-0-	-142	-0-	69	1	719	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			299
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			299

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

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-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

SLICK (YEGUA 4760) //CONT.// 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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
08	2449 X	1749	-0-	-700	-0-	1729	2	20 9	N	18		102
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT		102

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	3131		2565	-0-	-566	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	3030		NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1170 #	1111	-0-	-59	-0-	1111	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	955 R	955	-0-	-0-	-0-	79	1	876	2	N	-0-					-0-
*08	831 R	831	-0-	-0-	-0-	69	1	762	2	N	-0-					-0-
*09	554 R	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	2	N	-0-					-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100 N	3316	-0-	216	216	270	1	3046	2	N	-0-					73
08	3173	3173	-0-	-0-	216	277	1	2877	2	N	17					90
						19	9									
*09	2239	2239	-0-	-0-	216	143	1	2086	2	N	9					99
						10	9									

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	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	12452	-0-	12452	208666	369	1	11952	2	N	119					171
							131	9									
*08	0	W	11465	-0-	11465	220131	342	1	11060	2	N	57					228
							63	9									
09	0	W	9561	-0-	9561	229692	283	1	9178	2	N	91	179	1			140
							100	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

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-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	43839					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	100	1	2716	2	N	254	368	1	2	8	244
							279	9									
09	3240	X	2739	-0-	-501	-0-	100	1	2334	2	N	277	179	1	4	8	338
							305	9									

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

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
08	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	19396	2	684	9	N	622	559	1			402
*09	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17015	2	585	9	N	532	554	1			380

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	26040	2	1047	9	N	952	1064	1			212
*09	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	23879	2	1012	9	N	920	883	1			249

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	1767 X	1511	-0-	-256	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1650 X	890	-0-	-760	-0-	890	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
08	8462 R	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
09	8460 #	5642	-0-	-2818	-0-	5642	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	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

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-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	83	1	499	2	Y	-0-			-0-
*09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	79	1	459	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

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-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	2	Y	-0-			-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

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-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

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-
08	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	2075	1	12526	2	Y	-0-			-0-
*09	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	1914	1	11084	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100 N	8043	-0-	4943	20045	1143	1	6900	2	Y	-0-					-0-
*09	27699 X	7654	-0-	-20045	-0-	1127	1	6527	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
08	2759 N	2570	-0-	-189	-0-	356	1	2147	2	Y	61	264	1			55
						67	9									
*09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	Y	77	79	1			53
						85	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

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

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

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-
08	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	4157	1	25094	2	Y	-0-			-0-
*09	29381 X	29381	-0-	-0-	-0-	4326	1	25055	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

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
08	7812 X	7247	-0-	-565	-0-	62	1	7185	2	N	-0-			67
*09	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	67	1	7928	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	8698 R	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
09	8910 #	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	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
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									
08	429 R	429	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	10					83
						11	9									
*09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	24					107
						26	9									

SHALE HUNTER, LLC 768667
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					188
08	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	2			N	-0-					188
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	233					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	4929 X	4283	-0-	-646	-0-	313	1	3970	2	Y	-0-					-0-
09	4770 X	3288	-0-	-1482	-0-	282	1	3006	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
*09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341	X	316	-0-	-25	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
*09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	33232	X	17666	-0-	-15566	-0-	1281	1	16266	2	Y	108	148	1			70
							119	9									
09	32160	X	10437	-0-	-21723	-0-	888	1	9472	2	Y	70	100	1			40
							77	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	3038 #	2864	-0-	-174	-0-	237	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	2970 #	2753	-0-	-217	-0-	225	1	2528	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

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-
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	325	1	1652	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	1724	-0-	-466	-0-	248	1	1476	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

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

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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
08	11408	X	10171	-0-	-1237	-0-	1842	1	8329	3	Y	-0-					23
09	11040	X	9258	-0-	-1782	-0-	1720	1	7538	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

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

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
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					23
*09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	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

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
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	749	1	3814	2	N	-0-					138
09	4110	X	2850	-0-	-1260	-0-	409	1	2441	2	N	-0-					138

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

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
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
08	279	X	29	-0-	-250	-0-	5	1	24	2	N	-0-					47
09	270	X	19	-0-	-251	-0-	3	1	16	2	N	-0-					47

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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									
08	7471	X	7302	-0-	-169	-0-	1160	1	5904	2	N	216	182	1			184
							238	9									
09	7230	X	3874	-0-	-3356	-0-	544	1	3244	2	N	78					262
							86	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	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

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
08	7378	X	7025	-0-	-353	-0-	1154	1	5871	2	N	-0-					184
09	7140	X	4653	-0-	-2487	-0-	668	1	3985	2	N	-0-					184

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	457	1	2327	2	N	109					173
							120	9									
09	2970	X	2110	-0-	-860	-0-	287	1	1712	2	N	101	188	1			86
							111	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	496	N	209	-0-	-287	-0-	32	1	163	2	N	13					100
							14	9									
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	293	2	N	27					127
							30	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12254	-0-	12254	353573	12101	2	153	9	N	139	181	1			47
*08	363999	X	10426	-0-	-353573	-0-	10279	2	147	9	N	134					181
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
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
08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1039	2	25	9	N	23					117
09	1830	X	677	-0-	-1153	-0-	668	2	9	9	N	8					125

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
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									
08	1829	X	1389	-0-	-440	-0-	252	1	1137	3	Y	-0-					43
*09	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	278	1	1219	3	Y	5					48
							6	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	961 N	848	-0-	-113	-0-	139	1	709	2	N	-0-					28
09	900 N	525	-0-	-375	-0-	75	1	450	2	N	-0-					28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

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
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	N	-0-					62
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	2	N	-0-					62

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

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									
08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	772	1	3930	2	N	239	186	1			165
						263	9									
*09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	428	1	2551	2	N	168	188	1			145
						185	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

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
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	799	1	4066	2	N	-0-					70
09	4710 X	3414	-0-	-1296	-0-	490	1	2924	2	N	-0-					70

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

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
08	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	2698	1	13732	2	N	-0-			105
09	15840 X	10296	-0-	-5544	-0-	1479	1	8817	2	N	-0-			105

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.	9273	-0-	9273	9273	1523	1	7750	2	N	-0-			172
09	T. A.	6432	-0-	6432	15705	924	1	5508	2	N	-0-			172

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

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
08	2356 X	1488	-0-	-868	-0-	244	1	1244	2	N	-0-			68
09	2280 X	2057	-0-	-223	-0-	295	1	1762	2	N	-0-			68

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

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-
08	4557 X	4260	-0-	-297	-0-	273	1	3987	3	Y	-0-			-0-
09	4410 X	3827	-0-	-583	-0-	243	1	3584	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

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-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	99	1	1448	3	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	95	1	1396	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

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-
08	558	N	9	-0-	-549	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	420	N	108	-0-	-312	-0-	7	1	101	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

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											
08	10571	X	8486	-0-	-2085	-0-	333	1	8094	2	Y	54	1	8					81
							59	9											
09	9720	X	6134	-0-	-3586	-0-	242	1	5878	2	Y	13	1	8					93
							14	9											

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

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											
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	341	1	8290	2	Y	50							81
							55	9											
*09	7440	X	5518	-0-	-1922	-0-	216	1	5245	2	Y	52							133
							57	9											

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

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											
08	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	53	1	1287	2	Y	15							20
							17	9											
*09	1710	N	1058	-0-	-652	-0-	41	1	1009	2	Y	7							27
							8	9											

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

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

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

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-
08	12 X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	12 X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

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
08	2015 X	1384	-0-	-631	-0-	227	1	1157	2	N	-0-			72
09	1740 X	879	-0-	-861	-0-	126	1	753	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

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-
08	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	423	1	6169	3	Y	-0-			-0-
09	6360 X	5884	-0-	-476	-0-	373	1	5511	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	248	1	3618	3	Y	-0-			-0-
09	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	226	1	3333	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

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-
08	7967	X	7910	-0-	-57	-0-	507	1	7403	3	Y	-0-			-0-
09	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	437	1	6446	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

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-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

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-
08	16926	X	16151	-0-	-775	-0-	1036	1	15115	3	Y	-0-			-0-
09	16770	X	14319	-0-	-2451	-0-	908	1	13411	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

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							
08	1550	N	1306	-0-	-244 B	-0-	107	1	1191	2	N	7			129
							8	9							
09	1470	N	1439	-0-	-31 B	-0-	117	1	1316	2	N	5			134
							6	9							

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

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-
08	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	88	1	979	2	N	-0-			-0-
*09	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	84	1	946	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1426	X	1420	-0-	-6 B	-0-	116	1	1293	2	N	10					106
							11	9									
09	1380	X	1344	-0-	-36 B	-0-	109	1	1227	2	N	7					113
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-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

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
08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10014	2	241	9	N	219					334
*09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5318	2	282	9	N	256	338	1			252

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
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									
08	2139 N	17	-0-	-2122	-0-	17	2			N	-0-					295
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					295

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

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
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	435	2	15	9	Y	14					110
*09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	186	2	35	9	Y	32					142

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	N	160	-0-	-1310	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	2263		2981	-0-	718	B	13640	246	1	2735	2	N	-0-				-0-
09	2190		3039	-0-	849	B	14489	248	1	2791	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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
08	1395 X	1115	-0-	-280	-0-	1111	1	4	9	N	4	175	1			79
09	1290 X	723	-0-	-567	-0-	712	2	11	9	N	10					89

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

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
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	Y	3					151
09	1590 X	688	-0-	-902	-0-	663	2	25	9	Y	23					174

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	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

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-
08	279 X	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	270 X	166	-0-	-104	-0-	166	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					186
08	20398 X	8832	-0-	-11566	-0-	8832	2			N	-0-					111
09	19740 X	8319	-0-	-11421	-0-	8319	2			N	-0-					111

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

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
08	12927 X	4798	-0-	-8129	-0-	4778	2	20	9	N	18					236
09	12510 X	2619	-0-	-9891	-0-	2619	2			N	-0-	192	1			44

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					102
08	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8483	2	69	9	N	63					202
*09	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7509	2	34	9	N	31	191	1			42

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	11222 X	212	-0-	-11010	-0-	212	2			N	-0-					284
09	10860 X	5434	-0-	-5426	-0-	5411	2	23	9	N	21	186	1			119

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
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									
08	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	11398	2	23867	3	N	150	179	1			68
						165	9									
*09	44688 X	44688	-0-	-0-	-0-	9683	2	34952	3	N	48					116
						53	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	31896	2	19	9	N	17	106	0			-0-
09	26820 X	21620	-0-	-5200	-0-	21525	2	95	9	N	86	86	0			-0-

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	18817 X	18439	-0-	-378	-0-	18364	2	75	9	N	68					166
09	15750 X	8124	-0-	-7626	-0-	8124	2			N	-0-					166

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	27745 X	20978	-0-	-6767	-0-	20938	2	40	9	N	36					234
09	26850 X	17781	-0-	-9069	-0-	17731	2	50	9	N	45					279

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

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-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	58	1	1080	3	N	-0-				-0-
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	3	N	-0-				-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83	186	1			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55					110

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	3	N	-0-				49
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	57	1	1219	3	N	-0-				49

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

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

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	3	N	-0-			-0-
*09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2330	3	N	-0-			-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

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-
08	2456 X	2398	-0-	-58	-0-	119	1	2279	3	N	-0-			-0-
*09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	105	1	2255	3	N	-0-			-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

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-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	-0-			-0-
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

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-
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	157	1	2998	3	N	-0-			-0-
*09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	120	1	2572	3	N	-0-			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

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

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
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
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					128
*09	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2928	2	68	9	N	62	183	1			7

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	100	1	1535	3	N	92	178	1			75
						101	9									
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					75

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
09	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

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-
08	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

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

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
08	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	2924	3			N	-0-					132
09	3930	X	2796	-0-	-1134	-0-	2796	3			N	-0-					132

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

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
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					177
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	660	3	33	9	N	30	178	1			29

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

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
08	1643	X	1184	-0-	-459	-0-	1137	3	47	9	N	43	175	1			30
09	1590	X	1061	-0-	-529	-0-	1061	3			N	-0-					30

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

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
08	3448 R	3448	-0-	-0-	-0-	3384	2	64	9	N	58					181
09	3150 #	3086	-0-	-64	-0-	3003	2	83	9	N	75	171	1			85

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
08	155062	153050	-0-	-2012	-0-	310	1	149990	2	N	2500	2682	1			514
						2750	9									
09	150060	142178	-0-	-7882	-0-	300	1	139034	2	N	2585	2509	1			590
						2844	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

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
08	7130 X	6768	-0-	-362 B	-0-	5809	2	959	9	N	872	899	1			37
09	6900 X	4175	-0-	-2725 B	-0-	3361	2	814	9	N	740	735	1			42

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

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
08	6107 X	4224	-0-	-1883 B	-0-	3426	2	798	9	N	725	730	1			89
09	5910 X	3855	-0-	-2055 B	-0-	3325	2	530	9	N	482	520	1			51

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

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
08	8277 X	4761	-0-	-3516 B	-0-	4556	2	205	9	N	186	177	1			73
09	14880 X	4267	-0-	-10613 B	-0-	3677	2	590	9	N	536	546	1			63

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

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									
08	24101 X	24101	-0-	-0- B	-0-	208	1	19505	2	N	3989	4125	1			203
						4388	9									
*09	20298 X	20298	-0-	-0- B	-0-	182	1	16115	2	N	3637	3309	1			531
						4001	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

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											
08	24428 X	20253	-0-	-4175 B	-0-	1432	1	17950	3	Y	792	791	1					13
						871	9											
09	23640 X	19638	-0-	-4002 B	-0-	1240	1	17567	3	Y	755	144	0	612	1			12
						831	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
04	14B2 EXT	8849	-0-	8849 B	512208	828 2103	1 9	5918	3	Y	1912	742	0	1135	1	83
05	14B2 EXT	8559	-0-	8559 B	520767	829 2001	1 9	5729	3	Y	1819	537	0	1308	1	57
06	14B2 EXT	9410	-0-	9410 B	530177	866 1934	1 9	6610	3	Y	1758	374	0	1414	1	27
07	14B2 EXT	7846	-0-	7846 B	538023	832 1836	1 9	5178	3	Y	1669	48	0	1578	1	70
08	545938 X	7915	-0-	-538023 B	-0-	857 1759	1 9	5299	3	Y	1599	466	0	1151	1	52
*09	7252 X	7252	-0-	-0- B	-0-	776 1526	1 9	4950	3	Y	1387	440	0	946	1	53

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

04	33600 X	23043	-0-	-10557 B	-0-	863 1324	1 9	20856	3	Y	1204	1191	1			31
05	29543 X	24702	-0-	-4841 B	-0-	835 1437	1 9	22430	3	Y	1306	1317	1			20
06	27930 X	25432	-0-	-2498 B	-0-	900 1253	1 9	23279	3	Y	1139	1138	1			21
07	28861 X	24027	-0-	-4834 B	-0-	1551 1188	1 9	21288	3	Y	1080	1085	1			16
08	24738 X	21812	-0-	-2926 B	-0-	1522 1223	1 9	19067	3	Y	1112	1109	1			19
09	23940 X	20940	-0-	-3000 B	-0-	1280 1509	1 9	18151	3	Y	1372	265	0	1106	1	20

CHILDREN-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

04	184592 X	43001	-0-	-141591 B	-0-	351 7259	1 9	35391	3	Y	6599	2617	0	4004	1	286
05	87172 X	25608	-0-	-61564 B	-0-	277 7586	1 9	17745	3	Y	6896	2027	0	4938	1	217
06	79920 X	38411	-0-	-41509 B	-0-	343 8223	1 9	29845	3	Y	7475	1559	0	5983	1	150
07	82584 X	17696	-0-	-64888 B	-0-	292 3909	1 9	13495	3	Y	3554	3	0	3561	1	140
*08	43090 X	24	-0-	-43066 B	-0-	2 4	1 9	18	3	Y	4	144	1			-0-
09	41700 X	-0-	-0-	-41700 B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

04	94440 X	46404	-0-	-48036 B	-0-	368 7163	1 9	38873	3	Y	6512	3588	0	2887	1	145
05	84227 X	43513	-0-	-40714 B	-0-	364 6936	1 9	36213	3	Y	6305	4029	0	2360	1	61
06	57900 X	40787	-0-	-17113 B	-0-	923 5649	1 9	34215	3	Y	5135	2755	0	2386	1	55
07	59830 X	43159	-0-	-16671 B	-0-	2202 4583	1 9	36374	3	Y	4166	1764	0	2384	1	73
08	39091 X	36050	-0-	-3041 B	-0-	1869 3970	1 9	30211	3	Y	3609	2985	0	644	1	53
09	37830 X	33295	-0-	-4535 B	-0-	1506 4799	1 9	26990	3	Y	4363	3458	0	890	1	68

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	48453	X	33888	-0-	-14565 B	-0-	1748	1	27166	3	Y	4522	4656	1			58
							4974	9									
09	46890	X	29168	-0-	-17722 B	-0-	1853	1	22736	3	Y	4163	9	0	4029	1	183
							4579	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

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									
08	32085	X	20	-0-	-32065 B	-0-	5	3	15	9	Y	14	41	1			-0-
09	31050	X	6684	-0-	-24366 B	-0-	570	1	5338	3	Y	705	7	0	667	1	31
							776	9									

WESTON WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

04	0	X	5110	-0-	5110 B	-119964	229	1	4616	3	N	241	242	1			6
							265	9									
05	0	X	6111	-0-	6111 B	-113853	373	1	5518	3	N	200	203	1			3
							220	9									
06	0	X	5821	-0-	5821 B	-108032	485	1	5160	3	N	160	160	1			3
							176	9									
07	0	X	11984	-0-	11984 B	-96048	802	1	10624	3	N	507	503	1			7
							558	9									
08	0	X	5341	-0-	5341 B	-90707	850	1	4336	3	N	141	146	1			2
							155	9									
09	5910	X	7197	-0-	1287 B	-89420	829	1	6142	3	N	205	44	0	161	1	2
							226	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	54312	X	44151	-0-	-10161 B	-0-	391	1	32054	3	Y	10642	10678	1			38
							11706	9									
*11	52560	X	34213	-0-	-18347 B	-0-	320	1	24531	3	Y	8511	8492	1			57
							9362	9									
*12	54312	X	32410	-0-	-21902 B	-0-	368	1	25755	3	Y	5715	5742	1			30
							6287	9									
*01	54312	X	10852	-0-	-43460 B	-0-	111	1	8341	3	Y	2182	2187	0			25
							2400	9									
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									
08	12090	X	5942	-0-	-6148 B	-0-	4223	1	722	3	Y	906	870	0	45	1	15
							997	9									
09	11700	X	4130	-0-	-7570 B	-0-	21	1	2926	3	Y	1075	1077	0			13
							1183	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

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							
08	34968	X	25747	-0-	-9221 B	-0-	111	1	24080	3	Y	1401	1405	0			88
							15	4	1541	9							
*09	37285	X	37285	-0-	-0- B	-0-	2313	1	33320	3	Y	1434	1430	0			92
							75	4	1577	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

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									
08	28489	X	24821	-0-	-3668 B	-0-	515	1	19481	3	Y	4386	4165	0	217	1	74
							4825	9									
*09	33260	X	33260	-0-	-0- B	-0-	1539	1	26874	3	Y	4406	4427	0			53
							4847	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	40858	X	24329	-0-	-16529 B	-0-	128	1	22545	3	Y	1493	1495	0			94
							14	4	1642	9							
09	35010	X	33657	-0-	-1353 B	-0-	1984	1	30078	3	Y	1389	1394	0			89
							67	4	1528	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
08	39618	X	28974	-0-	-10644 B	-0-	317	1	23256	3	Y	4910	4671	0	243	1	83
							5401	9									
09	38340	X	7026	-0-	-31314 B	-0-	65	1	5583	3	Y	1253	1321	0			15
							1378	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

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									
08	76632	X	30534	-0-	-46098 B	-0-	1299	1	26265	3	Y	2700	2713	1			45
							2970	9									
09	66870	X	9797	-0-	-57073 B	-0-	566	1	7848	3	Y	1257	274	0	1013	1	15
							1383	9									

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

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									
08	91276	X	91276	-0-	-0- B	-0-	663	1	81001	3	Y	8738	8710	1			146
							9612	9									
09	86880	X	84861	-0-	-2019 B	-0-	798	1	75527	3	Y	7760	1664	0	6151	1	91
							8536	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	84847	X	37011	-0-	-47836 B	-0-	343	1	32792	3	Y	3524	3535	1			59
							3876	9									
09	72900	X	1378	-0-	-71522 B	-0-	23	1	1131	3	Y	204	56	0	205	1	2
							224	9									

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
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									
08	93060	X	93060	-0-	-0- B	-0-	724	1	83327	3	Y	8190	8151	1			137
							9009	9									
09	74640	X	31731	-0-	-42909 B	-0-	407	1	28157	3	Y	2879	635	0	2347	1	34
							3167	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	67146	X	30532	-0-	-36614 B	-0-	1234	1	25935	3	Y	3057	3064	1			51
							3363	9									
09	60420	X	31635	-0-	-28785 B	-0-	673	1	27225	3	Y	3397	726	0	2682	1	40
							3737	9									

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	101122	X	70172	-0-	-30950 B	-0-	272	1	65019	3	Y	4400	4407	0			278
							41	4	4840	9							
09	88260	X	58333	-0-	-29927 B	-0-	218	1	53493	3	Y	4099	4114	0			263
							113	4	4509	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
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							
08	69090	X	69090	-0-	-0- B	-0-	269	1	63987	3	Y	4358	4356	0			275
							40	4	4794	9							
*09	60420	X	60420	-0-	-0- B	-0-	214	1	55723	3	Y	3968	3989	0			254
							118	4	4365	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

04	74370	X	58622	-0-	-15748 B	-0-	445	1	49496	3	N	7892	4355	0	3504	1	176
							8681	9									
05	76849	X	49703	-0-	-27146 B	-0-	434	1	42368	3	N	6274	4029	0	2360	1	61
							6901	9									
06	74370	X	40681	-0-	-33689 B	-0-	414	1	34658	3	N	5099	2735	0	2370	1	55
							5609	9									
07	76849	X	35401	-0-	-41448 B	-0-	332	1	29968	3	N	4637	1961	0	2650	1	81
							5101	9									
08	76849	X	29853	-0-	-46996 B	-0-	296	1	24985	3	N	4156	3435	0	741	1	61
							4572	9									
09	74370	X	29636	-0-	-44734 B	-0-	1135	1	25463	3	N	2762	2211	0	569	1	43
							3038	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

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									
08	70401	X	13243	-0-	-57158 B	-0-	138	1	10132	3	Y	2703	2614	0	136	1	46
							2973	9									
09	68130	X	10152	-0-	-57978 B	-0-	329	1	7731	3	Y	1902	1925	0			23
							2092	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

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							
08	126604	X	32464	-0-	-94140 B	-0-	143	1	30013	3	Y	2081	2084	0			131
							19	4	2289	9							
09	122520	X	32096	-0-	-90424 B	-0-	1638	1	28812	3	Y	1438	1477	0			92
							64	4	1582	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	16524	-0-	16524 B	16524	149	1	2476	3	Y	12635	11794	0	616	1	225
						13899	9									
*03	93723 X	77199	-0-	-16524 B	-0-	739	1	59630	3	Y	15300	15332	0			193
						16830	9									
*04	82830 X	65169	-0-	-17661 B	-0-	809	1	51499	3	Y	11692	11768	0			117
						12861	9									
*05	85591 X	55613	-0-	-29978 B	-0-	559	1	44644	3	Y	9464	8845	0	577	1	159
						10410	9									
*06	82830 X	47276	-0-	-35554 B	-0-	428	1	36900	3	Y	9044	8385	0	731	1	87
						9948	9									
07	85591 X	41763	-0-	-43828 B	-0-	176	1	32841	3	Y	7951	7238	0	694	1	106
						8746	9									
08	85591 X	27961	-0-	-57630 B	-0-	336	1	21549	3	Y	5524	5263	0	274	1	93
						6076	9									
09	82830 X	28385	-0-	-54445 B	-0-	1324	1	23108	3	Y	3594	3644	0			43
						3953	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	24366 X	19606	-0-	-4760	-0-	18838	3	768	9	N	698	736	1			328
09	22830 X	18582	-0-	-4248	-0-	17791	3	791	9	N	719	699	1			348

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	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

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	29881	-0-	-2535	-0-	29880	3	1	9	N	1	1	8			87
08	30256 X	27755	-0-	-2501	-0-	27752	3	3	9	N	3					90
09	29280 X	26150	-0-	-3130	-0-	26150	3			N	-0-					90

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

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
08	T. A.	39529	-0-	39529	61435	39529	3			N	-0-					99
09	T. A.	9728	-0-	9728	71163	9728	3			N	-0-					99

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
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
08	T. A.	616	-0-	616	616	596	3	20	4	N	-0-					266
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					266

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

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	54814	-0-	-2040	-0-	54812	3	2	9	N	2	1	0			85
08	48541 X	48541	-0-	-0-	-0-	48532	3	9	9	N	8	8	8			85
09	45420 X	42190	-0-	-3230	-0-	42186	3	4	9	N	4	4	8			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

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
08	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	1737	2	780	9	N	709	691	1			72
*09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	1716	2	561	9	N	510	530	1			52

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	161	2	N	138	184	1			180
						152	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

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									
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	88	1	2965	2	N	575	548	1			96
						633	9									
*09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	158	1	2611	2	N	689	715	1			70
						758	9									

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
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	7988	-0-	-940	-0-	5931	2	2057	9	N	1870	1980	1			122
08	8928 X	8653	-0-	-275	-0-	6348	2	2305	9	N	2095	2167	1			50
*09	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	6315	2	2375	9	N	2159	1992	1			217

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2546	2	249	9	N	226	182	1			98
*09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	2703	2	534	9	N	485	538	1			45

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

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									
08	4185 X	3052	-0-	-1133	-0-	2858	2	194	9	N	176	185	1			211
09	4050 X	2730	-0-	-1320	-0-	2408	2	322	9	N	293	356	1			148

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

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									
08	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	159	1	8229	2	N	1827	1793	1			219
						2010	9									
09	9600 X	9394	-0-	-206	-0-	319	1	7462	2	N	1466	1471	1			214
						1613	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

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									
08	9114 X	6104	-0-	-3010	-0-	222	1	4905	2	N	888	898	1			149
						977	9									
09	8820 X	6376	-0-	-2444	-0-	199	1	4960	2	N	1106	1090	1			165
						1217	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
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
08	12152	X	4056	-0-	-8096	-0-	3675	2	381	9	N	346	348	1			272
09	9330	X	6355	-0-	-2975	-0-	5787	2	568	9	N	516	539	1			249

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

04	5880	X	3448	-0-	-2432	-0-	36	1	2426	2	N	896	912	1			336
							986	9									
05	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	4	1	4276	2	N	1203	1293	1			246
							1323	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									
08	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	113	1	4262	2	N	808	902	1			181
							889	9									
09	6120	X	5329	-0-	-791	-0-	1	1	4368	2	N	873	897	1			157
							960	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

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									
08	10478	X	5274	-0-	-5204	-0-	3	1	4629	2	N	584	552	1			145
							642	9									
*09	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	645	1	23167	2	N	4877	4760	1			262
							5365	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

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									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1726	1	1777	2	N	555	725	1			101
							611	9									
*09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	1459	1	1542	2	N	836	702	1			235
							920	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

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
08	5301	X	4188	-0-	-1113	-0-	3623	2	565	9	N	514	545	1			122
09	5190	X	4149	-0-	-1041	-0-	3587	2	562	9	N	511	538	1			95

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
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	17	1	3590	3	N	1614	1565	1			246
							1775	9									
05	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	1	1	3319	3	N	1416	1436	1			226
							1558	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
08	5146	X	3198	-0-	-1948	-0-	2	1	2116	3	N	982	904	1			165
							1080	9									
09	4980	X	2930	-0-	-2050	-0-	1786	3	1144	9	N	1040	1037	1			168

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

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
08	11470	X	6327	-0-	-5143	-0-	5447	2	880	9	N	800	876	1			70
09	8820	X	6024	-0-	-2796	-0-	5239	2	785	9	N	714	695	1			89

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

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									
08	14725	X	13255	-0-	-1470	-0-	867	1	11795	2	N	539	539	1			80
							593	9									
09	14160	X	13276	-0-	-884	-0-	1042	1	11843	2	N	355	354	1			81
							391	9									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

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									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1611	1	1511	2	N	582	523	1			284
							640	9									
*09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1589	1	1274	2	N	590	720	1			154
							649	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
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									
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1894	1	4842	2	N	552	549	1			200
							607	9									
*09	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1973	1	4355	2	N	708	727	1			181
							779	9									

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

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	3552	-0-	-850	-0-	534	1	2113	3	N	823	725	1			229
							905	9									
*08	4402	X	3546	-0-	-856	-0-	551	1	2233	3	N	693	711	1			211
							762	9									
09	4260	X	3378	-0-	-882	-0-	404	1	2008	3	N	878	848	1			241
							966	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

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									
08	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	324	1	16701	2	N	587	546	1			154
							646	9									
09	16590	X	14050	-0-	-2540	-0-	218	1	13064	2	N	698	699	1			153
							768	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

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									
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	113	1	4568	2	N	1299	1457	1			102
							1429	9									
09	2580	X	2000	-0-	-580	-0-	93	1	1057	2	N	773	546	1			329
							850	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
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									
08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	191	1	3580	2	N	869	874	1			402
						956	9									
*09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	182	1	3298	2	N	1073	1091	1			384
						1180	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

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									
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	29	1	3798	2	N	690	719	1			81
						759	9									
*09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	1	1	3531	2	N	747	716	1			112
						822	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

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									
08	7998 X	5654	-0-	-2344	-0-	1009	1	3868	2	N	706	725	1			164
						777	9									
*09	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1632	1	5578	2	N	1150	1127	1			187
						1265	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

04	3660 X	3454	-0-	-206	-0-	104	1	2500	2	N	773	886	1			216
						850	9									
05	3658 X	3560	-0-	-98	-0-	42	1	2447	2	N	974	1080	1			110
						1071	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									
08	4371 X	3524	-0-	-847	-0-	133	1	2353	2	N	944	1086	1			72
						1038	9									
09	3630 X	3186	-0-	-444	-0-	196	1	2296	2	N	631	549	1			154
						694	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
04	9390	X	6120	-0-	-3270	-0-	297 1169	1 9	4654	2	N	1063	1234	1			212
05	7130	X	5929	-0-	-1201	-0-	286 1629	1 9	4014	2	N	1481	1451	1			242
06	6900	X	5039	-0-	-1861	-0-	257 1129	1 9	3653	2	N	1026	1103	1			165
07	7130	X	5489	-0-	-1641	-0-	288 1802	1 9	3399	2	N	1638	1453	1			350
08	7130	X	5106	-0-	-2024	-0-	222 1250	1 9	3634	2	N	1136	1268	1			218
09	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	252 1414	1 9	3227	2	N	1285	1092	1			411

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
04	13650	X	12999	-0-	-651	-0-	258 538	1 9	12203	2	N	489	489	0			126
05	14105	X	12869	-0-	-1236	-0-	197 453	1 9	12219	2	N	412	412	0			126
06	13650	X	12354	-0-	-1296	-0-	45 504	1 9	11805	2	N	458	458	0			126
07	14105	X	12469	-0-	-1636	-0-	13 507	1 9	11949	2	N	461	461	0			126
08	13764	X	12181	-0-	-1583	-0-	11685	2	496	9	N	451	451	0			126
09	12990	X	11532	-0-	-1458	-0-	11068	2	464	9	N	422	422	0			126

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
04	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	180 1466	1 9	8307	2	N	1333	1278	1			214
05	12400	X	9216	-0-	-3184	-0-	236 1374	1 9	7606	2	N	1249	1251	1			212
06	12000	X	8284	-0-	-3716	-0-	281 1194	1 9	6809	2	N	1085	1084	1			213
07	12400	X	8770	-0-	-3630	-0-	281 1350	1 9	7139	2	N	1227	1271	1			169
08	12338	X	8466	-0-	-3872	-0-	246 1224	1 9	6996	2	N	1113	1099	1			183
09	9960	X	8126	-0-	-1834	-0-	52 1298	1 9	6776	2	N	1180	1068	1			295

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
04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	38 2031	1 9	8162	3	N	1846	1801	1			219
05	10726	X	10342	-0-	-384	-0-	8 2243	1 9	8091	3	N	2039	1795	1			463
06	10380	X	8897	-0-	-1483	-0-	96 1679	1 9	7122	3	N	1526	1820	1			169
07	10726	X	8462	-0-	-2264	-0-	21 1528	1 9	6913	3	N	1389	1387	1			171
08	10571	X	8788	-0-	-1783	-0-	4 2108	1 9	6676	3	N	1916	1830	1			257
09	10230	X	7740	-0-	-2490	-0-	194 1452	1 9	6094	3	N	1320	1464	1			113

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
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									
08	9641	X	5069	-0-	-4572	-0-	691	1	3578	2	N	727	728	1			137
							800	9									
09	9330	X	1231	-0-	-8099	-0-	606	1	487	2	N	125	167	1			95
							138	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

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
08	12679	X	10348	-0-	-2331	-0-	8974	2	1374	9	N	1249	1416	1			121
09	11700	X	9976	-0-	-1724	-0-	8606	2	1370	9	N	1245	1287	1			79

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17840

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									
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	239	1	7524	3	N	1204	1277	1			257
							1324	9									
*09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	111	1	7041	3	N	1258	1108	1			407
							1384	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

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
08	18507	X	16489	-0-	-2018	-0-	31	1	15343	2	N	1014	1085	1			187
							1115	9									
09	17550	X	14498	-0-	-3052	-0-	270	1	13085	2	N	1039	1087	1			139
							1143	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 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
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									
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	217	1	4378	3	N	1208	1108	1			359
							1329	9									
*09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	383	1	4277	3	N	812	930	1			241
							893	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

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
08	13485	X	11216	-0-	-2269	-0-	9544	2	1672	9	N	1520	1650	1			381
09	13050	X	11133	-0-	-1917	-0-	8984	2	2149	9	N	1954	1649	1			686

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

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									
08	7843	X	2469	-0-	-5374	-0-	413	1	1707	2	N	317	317	0			150
							349	9									
09	4320	X	1961	-0-	-2359	-0-	92	1	1550	2	N	290	290	0			150
							319	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

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									
08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	481	1	7256	2	N	1167	1113	1			247
							1284	9									
*09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	244	1	7013	2	N	1261	1297	1			211
							1387	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

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
08	12710	X	10967	-0-	-1743	-0-	10762	2	205	9	N	186	179	1			229
09	11790	X	11092	-0-	-698	-0-	10659	2	433	9	N	394	370	1			253

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	15128	X	10748	-0-	-4380	-0-	8665	2	2083	9	N	1894	1827	1			217
09	12570	X	8004	-0-	-4566	-0-	6486	2	1518	9	N	1380	1488	1			109

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	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

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									
08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	119	1	10908	2	N	1168	1072	1			241
							1285	9									
09	11640	X	11525	-0-	-115	-0-	1	1	10416	2	N	1007	1096	1			152
							1108	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

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	21442	-0-	-4970	-0-	32	1	20885	2	N	477	477	0			339
							525	9									
08	25110	X	20311	-0-	-4799	-0-	2	1	19808	2	N	455	455	0			339
							501	9									
09	23610	X	16881	-0-	-6729	-0-	16690	2	191	9	N	174	174	0			339

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

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									
08	7130	X	6593	-0-	-537	-0-	3	1	5962	2	N	571	555	1			224
							628	9									
*09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	3	1	6347	2	N	682	733	1			173
							750	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12989 X	10973	-0-	-2016	-0-	109	1	10652	2	N	193	184	1			193
						212	9									
09	12570 X	9952	-0-	-2618	-0-	200	1	9752	2	N	-0-					193

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	73694 X	73694	-0-	-0-	-0-	31	1	54233	2	N	17664	17504	0	187	1	252
						19430	9									
*09	63881 X	63881	-0-	-0-	-0-	84	1	47253	2	N	15040	14835	0	180	1	277
						16544	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13795 X	11390	-0-	-2405	-0-	66	1	9606	2	N	1562	1562	0			451
						1718	9									
09	12990 X	10659	-0-	-2331	-0-	223	1	8783	2	N	1503	1503	0			451
						1653	9									

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
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									
08	20615 X	15883	-0-	-4732	-0-	375	1	14703	2	N	732	725	1			182
						805	9									
09	19050 X	14981	-0-	-4069	-0-	445	1	13781	2	N	686	720	1			148
						755	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8432	X	6205	-0-	-2227	-0-	3	1	5587	2	N	559	535	1			295
							615	9									
09	7560	X	5536	-0-	-2024	-0-	226	1	4683	2	N	570	735	1			130
							627	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

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									
08	19964	X	15549	-0-	-4415	-0-	246	1	14953	2	N	318	318	0			208
							350	9									
09	18870	X	14035	-0-	-4835	-0-	283	1	13423	2	N	299	299	0			208
							329	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

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
08	16492	X	14310	-0-	-2182	-0-	12459	2	1851	9	N	1683	1683	0			103
09	15960	X	12764	-0-	-3196	-0-	11143	2	1621	9	N	1474	1474	0			103

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

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									
08	12307	X	10735	-0-	-1572	-0-	199	1	9485	2	N	955	955	0			281
							1051	9									
09	11490	X	10053	-0-	-1437	-0-	184	1	8856	2	N	921	921	0			281
							1013	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	17360 X	13375	-0-	-3985	-0-	316	1	11167	2	N	1720	1720	0			374
						1892	9									
09	15120 X	12514	-0-	-2606	-0-	259	1	10466	2	N	1626	1626	0			374
						1789	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

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									
08	12958 X	10592	-0-	-2366	-0-	333	1	9434	2	N	750	724	1			123
						825	9									
09	12240 X	10086	-0-	-2154	-0-	189	1	9283	2	N	558	537	1			144
						614	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

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
08	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					178
09	7890 X	395	-0-	-7495	-0-	104	1	291	2	N	-0-					178

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

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	12615	-0-	-705	-0-	370	1	10329	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									
08	13764 X	12739	-0-	-1025	-0-	570	1	9911	2	N	2053	2028	1			273
						2258	9									
09	12960 X	11642	-0-	-1318	-0-	543	1	9007	2	N	1902	2032	1			143
						2092	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 #: 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
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									
08	22134 X	16067	-0-	-6067	-0-	452	1	15404	2	N	192	165	1			124
						211	9									
09	21420 X	14680	-0-	-6740	-0-	385	1	13892	2	N	366	361	1			129
						403	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

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
08	14973 X	11780	-0-	-3193	-0-	10481	2	1299	9	N	1181	1181	0			154
09	14490 X	11046	-0-	-3444	-0-	9803	2	1243	9	N	1130	1130	0			154

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

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									
08	12028 X	8618	-0-	-3410	-0-	311	1	7269	2	N	944	923	1			224
						1038	9									
09	10140 X	8785	-0-	-1355	-0-	175	1	7612	2	N	907	911	1			220
						998	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

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
08	22227 X	20149	-0-	-2078	-0-	18064	2	2085	9	N	1895	1715	0	181	1	204
09	21510 X	18608	-0-	-2902	-0-	93	1	16856	2	N	1508	1508	0			204
						1659	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

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									
08	17763 X	11991	-0-	-5772	-0-	228	1	10158	2	N	1459	1228	0	181	1	296
						1605	9									
09	16350 X	10668	-0-	-5682	-0-	51	1	9392	2	N	1114	1114	0			296
						1225	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 G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	48267 X	39384	-0-	-8883	-0-	325	1	36941	2	N	1925	1989	1			507
						2118	9									
09	44640 X	36015	-0-	-8625	-0-	269	1	33825	2	N	1746	1823	1			430
						1921	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

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
08	26009 X	20038	-0-	-5971	-0-	18791	2	1247	9	N	1134	864	0	186	1	339
09	24180 X	17772	-0-	-6408	-0-	16822	2	950	9	N	864	864	0			339

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

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									
08	34193 X	22205	-0-	-11988	-0-	232	1	21323	2	N	591	591	0			101
						650	9									
09	29490 X	20208	-0-	-9282	-0-	256	1	19340	2	N	556	556	0			101
						612	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

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	14450	-0-	-4088	-0-	258	1	11211	2	N	2710	2723	1			466
						2981	9									
08	18538 X	15957	-0-	-2581	-0-	220	1	12889	2	N	2589	2534	1			521
						2848	9									
09	17940 X	15242	-0-	-2698	-0-	331	1	12109	2	N	2547	2567	1			501
						2802	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9610	X	7107	-0-	-2503	-0-	61	1	5696	2	N	1227	1301	1			226
							1350	9									
09	9300	X	5534	-0-	-3766	-0-	30	1	4565	2	N	854	917	1			163
							939	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	42150	X	29826	-0-	-12324	-0-	448	1	24026	2	N	4865	1930	0	3122	1	343
							5352	9									
*05	32705	X	31296	-0-	-1409	-0-	293	1	24922	2	N	5528	4757	0	718	1	396
							6081	9									
*06	31650	X	27194	-0-	-4456	-0-	172	1	22160	2	N	4420	4325	0	175	1	316
							4862	9									
*07	32705	X	26712	-0-	-5993	-0-	27	1	21756	2	N	4481	4252	0	375	1	170
							4929	9									
*08	31310	X	24178	-0-	-7132	-0-	17	1	20094	2	N	3697	3697	0			170
							4067	9									
09	30300	X	22737	-0-	-7563	-0-	39	1	18874	2	N	3476	3476	0			170
							3824	9									

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
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									
08	9982	X	8940	-0-	-1042	-0-	411	1	6529	2	N	1818	1797	1			237
							2000	9									
09	9660	X	8573	-0-	-1087	-0-	338	1	6079	2	N	1960	1819	1			378
							2156	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	15283	X	12913	-0-	-2370	-0-	299	1	10732	2	N	1711	1393	0	186	1	459
							1882	9									
09	14790	X	11696	-0-	-3094	-0-	267	1	10014	2	N	1286	1286	0			459
							1415	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	29450 X	25801	-0-	-3649	-0-	104	1	20812	2	N	4441	3653	0	728	1	245
						4885	9									
09	28500 X	23637	-0-	-4863	-0-	19282	2	4355	9	N	3959	3959	0			245

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

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									
08	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	307	1	20368	2	N	3615	3615	0			195
						3977	9									
09	23700 X	23309	-0-	-391	-0-	290	1	19234	2	N	3441	3441	0			195
						3785	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

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									
08	70060 X	48042	-0-	-22018	-0-	2211	1	44174	2	N	1506	1506	0			148
						1657	9									
09	63420 X	50270	-0-	-13150	-0-	2104	1	46474	2	N	1538	1538	0			148
						1692	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

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									
08	17081 X	13395	-0-	-3686	-0-	52	1	11511	2	N	1665	1665	0			205
						1832	9									
09	16050 X	12285	-0-	-3765	-0-	42	1	10601	2	N	1493	1493	0			205
						1642	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 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
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									
08	29450	X	23994	-0-	-5456	-0-	158	1	21170	2	N	2424	2576	1			326
							2666	9									
09	28500	X	21717	-0-	-6783	-0-	144	1	18955	2	N	2380	2200	1			506
							2618	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
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									
08	16089	X	11634	-0-	-4455	-0-	555	1	9047	2	N	1847	1999	1			277
							2032	9									
09	14160	X	10786	-0-	-3374	-0-	422	1	8406	2	N	1780	1805	1			252
							1958	9									

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
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
08	14601	X	10298	-0-	-4303	-0-	8255	2	2043	9	N	1857	1971	1			238
09	13170	X	10137	-0-	-3033	-0-	3	1	7549	2	N	2350	2005	1			583
							2585	9									

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
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									
08	11532	X	10065	-0-	-1467	-0-	258	1	7359	2	N	2225	2346	1			199
							2448	9									
09	11160	X	9149	-0-	-2011	-0-	242	1	6674	2	N	2030	1993	1			236
							2233	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 #: 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
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									
08	40517	X	33901	-0-	-6616	-0-	597	1	31626	2	N	1525	1459	1			211
							1678	9									
09	39210	X	30304	-0-	-8906	-0-	579	1	28501	2	N	1113	1089	1			235
							1224	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
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									
08	40052	X	25659	-0-	-14393	-0-	970	1	23909	2	N	709	732	1			286
							780	9									
09	35670	X	22732	-0-	-12938	-0-	815	1	21469	2	N	407	367	1			326
							448	9									

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
04	30840	X	20604	-0-	-10236	-0-	282	1	16265	2	N	3688	2807	0	737	1	332
							4057	9									
05	21080	X	18687	-0-	-2393	-0-	388	1	14695	2	N	3276	2959	0	527	1	122
							3604	9									
06	20400	X	18185	-0-	-2215	-0-	318	1	14363	2	N	3185	2510	0	688	1	109
							3504	9									
07	21080	X	17608	-0-	-3472	-0-	315	1	13745	2	N	3225	3225	0			109
							3548	9									
08	21080	X	16475	-0-	-4605	-0-	261	1	12989	2	N	2932	2932	0			109
							3225	9									
09	20400	X	14887	-0-	-5513	-0-	300	1	11596	2	N	2719	2719	0			109
							2991	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34380	X	25214	-0-	-9166	-0-	1033	1	22093	2	N	1898	1835	1			196
							2088	9									
05	31124	X	24439	-0-	-6685	-0-	1112	1	21358	2	N	1790	1795	1			191
							1969	9									
06	30120	X	22092	-0-	-8028	-0-	1006	1	19298	2	N	1625	1602	1			214
							1788	9									
07	31124	X	21328	-0-	-9796	-0-	1066	1	18559	2	N	1548	1450	1			312
							1703	9									
08	28179	X	18782	-0-	-9397	-0-	647	1	16652	2	N	1348	1470	1			190
							1483	9									
09	25200	X	17335	-0-	-7865	-0-	359	1	15529	2	N	1315	1287	1			218
							1447	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31530 X	22362	-0-	-9168	-0-	335	1	18072	2	N	3595	3984	1			168
						3955	9									
05	23250 X	21081	-0-	-2169	-0-	384	1	16913	2	N	3440	3473	1			135
						3784	9									
06	22500 X	18777	-0-	-3723	-0-	367	1	14724	2	N	3351	3089	1			397
						3686	9									
07	23250 X	17489	-0-	-5761	-0-	538	1	13622	2	N	3026	3277	1			146
						3329	9									
08	23250 X	16527	-0-	-6723	-0-	588	1	12483	2	N	3142	2768	1			520
						3456	9									
09	22350 X	14548	-0-	-7802	-0-	524	1	11330	2	N	2449	2760	1			209
						2694	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

04	39960 X	31077	-0-	-8883	-0-	296	1	26478	2	N	3912	3836	1			203
						4303	9									
05	30659 X	30254	-0-	-405	-0-	334	1	25539	2	N	3983	3845	1			341
						4381	9									
06	29670 X	27850	-0-	-1820	-0-	162	1	24104	2	N	3258	3296	1			303
						3584	9									
*07	30659 X	27128	-0-	-3531	-0-	348	1	22960	2	N	3473	3482	1			294
						3820	9									
08	30659 X	25447	-0-	-5212	-0-	295	1	21511	2	N	3310	3304	1			300
						3641	9									
09	29670 X	23402	-0-	-6268	-0-	276	1	19734	2	N	3084	3095	1			289
						3392	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

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									
08	27528 X	19040	-0-	-8488	-0-	16159	2	2881	9	N	2619	2619	0			266
09	24720 X	19359	-0-	-5361	-0-	16383	2	2976	9	N	2705	2705	0			266

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

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									
08	24428 X	19424	-0-	-5004	-0-	47	1	16386	2	N	2719	2719	0			157
						2991	9									
09	23640 X	17666	-0-	-5974	-0-	236	1	14872	2	N	2325	2325	0			157
						2558	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	62341 X	47173	-0-	-15168	-0-	43876	2	3297	9	N	2997	2997	0			72
09	60330 X	44309	-0-	-16021	-0-	52	1	41098	2	N	2872	2872	0			72
						3159	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

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									
08	27528 X	19741	-0-	-7787	-0-	384	1	16656	2	N	2455	2200	0	177	1	194
						2701	9									
09	25170 X	18015	-0-	-7155	-0-	421	1	15237	2	N	2143	2143	0			194
						2357	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

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									
08	10695 X	9158	-0-	-1537	-0-	217	1	8182	2	N	690	719	1			218
						759	9									
09	10350 X	8740	-0-	-1610	-0-	183	1	7955	2	N	547	539	1			226
						602	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 #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	36146 X	31501	-0-	-4645	-0-	313	1	28088	2	N	2818	2702	0	360	1	213
						3100	9									
09	34980 X	28875	-0-	-6105	-0-	275	1	25632	2	N	2698	2698	0			213
						2968	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

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									
08	36704 X	31988	-0-	-4716	-0-	654	1	30342	2	N	902	904	1			209
						992	9									
09	30720 X	28681	-0-	-2039	-0-	719	1	27212	2	N	682	730	1			161
						750	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

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									
08	36186 X	36186	-0-	-0-	-0-	373	1	31139	2	N	4249	4249	0			96
						4674	9									
09	34020 X	32707	-0-	-1313	-0-	280	1	28416	2	N	3646	3646	0			96
						4011	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

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									
08	67394 X	48655	-0-	-18739	-0-	46336	2	2319	9	N	2108	2108	0			192
09	65220 X	47740	-0-	-17480	-0-	45512	2	2228	9	N	2025	2025	0			192

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	30132 X	17429	-0-	-12703	-0-	391	1	15489	2	N	1408	1458	1			136
						1549	9									
09	26280 X	17672	-0-	-8608	-0-	188	1	16103	2	N	1255	1253	1			138
						1381	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

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									
08	44547 X	34282	-0-	-10265	-0-	751	1	31988	2	N	1403	1468	1			269
						1543	9									
09	40020 X	30546	-0-	-9474	-0-	612	1	28426	2	N	1371	1286	1			354
						1508	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

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
08	64170 X	62647	-0-	-1523	-0-	59074	2	3573	9	N	3248	3106	0	182	1	192
09	62100 X	55764	-0-	-6336	-0-	52495	2	3269	9	N	2972	2361	0	372	1	431

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

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									
08	52142 X	36182	-0-	-15960	-0-	34845	2	1337	9	N	1215	1295	1			77
09	50280 X	31193	-0-	-19087	-0-	30184	2	1009	9	N	917	730	1			264

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

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									
08	42502 X	42502	-0-	-0-	-0-	248	1	36732	2	N	5020	5020	0			186
						5522	9									
09	35250 X	35210	-0-	-40	-0-	222	1	30552	2	N	4033	4033	0			186
						4436	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	36735 X	32487	-0-	-4248	-0-	494	1	28139	2	N	3504	3845	1			373
						3854	9									
09	35550 X	29544	-0-	-6006	-0-	433	1	25666	2	N	3132	3286	1			219
						3445	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	32550 X	15531	-0-	-17019	-0-	87	1	11851	2	N	3266	3149	0	185	1	25
						3593	9									
09	26280 X	13468	-0-	-12812	-0-	19	1	10359	2	N	2809	2809	0			25
						3090	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	28117 X	20573	-0-	-7544	-0-	273	1	16405	2	N	3541	3509	1			127
						3895	9									
09	26970 X	18962	-0-	-8008	-0-	323	1	14964	2	N	3341	3325	1			143
						3675	9									

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	59013 X	59013	-0-	-0-	-0-	488	1	50509	2	N	7287	7342	1			253
						8016	9									
09	54150 X	23719	-0-	-30431	-0-	355	1	19728	2	N	3305	3114	1			444
						3636	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	64697	X	53217	-0-	-11480	-0-	101	1	50457	2	N	2417	2417	0			69
							2659	9									
09	62610	X	45367	-0-	-17243	-0-	181	1	42532	2	N	2413	2128	0	183	1	171
							2654	9									

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
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									
08	39680	X	31247	-0-	-8433	-0-	298	1	28507	2	N	2220	2220	0			73
							2442	9									
09	37500	X	28864	-0-	-8636	-0-	97	1	26516	2	N	2046	2046	0			73
							2251	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					46
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	97278	X	74023	-0-	-23255	-0-	573	1	69225	2	N	3841	3643	0	188	1	34
							4225	9									
09	94140	X	88055	-0-	-6085	-0-	433	1	82808	2	N	4376	4376	0			34
							4814	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11966	X	5939	-0-	-6027	-0-	545	1	4518	2	N	793	740	1			149
							4	4	872	9							
09	9120	X	5459	-0-	-3661	-0-	193	1	4685	2	N	526	566	1			109
							2	4	579	9							

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

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									
08	22506	X	10862	-0-	-11644	-0-	243	1	9636	2	N	894	930	1			224
							983	9									
09	21780	X	9861	-0-	-11919	-0-	116	1	8752	2	N	903	918	1			209
							993	9									

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

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									
08	23777	X	20669	-0-	-3108	-0-	231	1	15283	2	N	4686	4609	1			242
							5155	9									
09	23010	X	18988	-0-	-4022	-0-	242	1	14481	2	N	3877	4044	1			75
							4265	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

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									
08	56668	X	55383	-0-	-1285	-0-	134	1	54667	2	N	529	529	0			23
							582	9									
*09	49986	X	49986	-0-	-0-	-0-	49429	2	557	9	N	506	506	0			23

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	13888	X	10147	-0-	-3741	-0-	445	1	7654	2	N	1765	1660	1			261
							106	4	1942	9							
09	13440	X	9030	-0-	-4410	-0-	158	1	7188	2	N	1513	1644	1			130
							20	4	1664	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

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									
08	84506	X	83379	-0-	-1127	-0-	234	1	71356	2	N	10717	10433	0	186	1	142
							11789	9									
09	81780	X	72119	-0-	-9661	-0-	238	1	62058	2	N	8930	8832	0	182	1	58
							9823	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

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
08	70215	X	47194	-0-	-23021	-0-	40953	2	6241	9	N	5674	5489	0	180	1	87
09	65370	X	40773	-0-	-24597	-0-	35562	2	5211	9	N	4737	4737	0			87

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

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									
08	45664	X	45664	-0-	-0-	-0-	129	1	41573	2	N	3602	3602	0			25
							3962	9									
*09	40948	X	40948	-0-	-0-	-0-	114	1	37433	2	N	3092	3092	0			25
							3401	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	93000	X	93000	-0-	-0-	-0-	123	1	84593	2	N	7531	7531	0			32
							8284	9									
09	86820	X	77195	-0-	-9625	-0-	3	1	70744	2	N	5862	5862	0			32
							6448	9									

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

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									
*08	25358	X	22564	-0-	-2794	-0-	21007	2	1557	9	N	1415	1328	0	188	1	40
*09	29766	X	29766	-0-	-0-	-0-	27632	2	2134	9	N	1940	1765	0	180	1	35

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

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
08	87606	X	55399	-0-	-32207	-0-	53708	2	1691	9	N	1537	1637	1			152
09	76200	X	55237	-0-	-20963	-0-	46	1	53750	2	N	1310	1079	1			383
							1441	9									

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

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									
08	64614	X	64614	-0-	-0-	-0-	569	1	53924	2	N	9201	9201	0			38
							10121	9									
*09	63153	X	63153	-0-	-0-	-0-	588	1	53043	2	N	8656	8467	0	187	1	40
							9522	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

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									
08	114793	X	87457	-0-	-27336	-0-	119	1	81633	2	N	5186	4609	0	548	1	55
							5705	9									
09	111090	X	43461	-0-	-67629	-0-	146	1	40683	2	N	2393	2393	0			55
							2632	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 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	88009	X	57218	-0-	-30791	-0-	1	1	51750	2	N	4970	4770	0	185	1	39
							5467	9									
09	79710	X	30630	-0-	-49080	-0-	27982	2	2648	9	N	2407	2407	0			39

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
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
08	55769	X	50888	-0-	-4881	-0-	2	1	48001	2	N	2623	2623	0			24
							2885	9									
09	49080	X	32596	-0-	-16484	-0-	1	1	30377	2	N	2016	1634	0	364	1	42
							2218	9									

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	90117	X	62342	-0-	-27775	-0-	602	1	57571	2	N	3790	3651	1			660
							4169	9									
09	77310	X	53425	-0-	-23885	-0-	540	1	49605	2	N	2982	3139	1			503
							3280	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		41990	-0-	41990	41990	275	1	33654	2	N	7328	7093	0	186	1	49
							8061	9									
*12	0		63870	-0-	63870	105860	507	1	52091	2	N	10247	10247	0			49
							11272	9									
*01	161213	X	55353	-0-	-105860	-0-	1114	1	44742	2	N	8634	8376	0	187	1	120
							9497	9									
*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									
*08	44237	X	27965	-0-	-16272	-0-	182	1	23458	2	N	3932	3932	0			24
							4325	9									
09	39510	X	31326	-0-	-8184	-0-	35	1	26595	2	N	4269	4269	0			24
							4696	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
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									
08	93527	X	65022	-0-	-28505	-0-	358	1	57585	2	N	6435	5831	0	360	1	271
							7079	9									
09	89070	X	31123	-0-	-57947	-0-	189	1	27947	2	N	2715	2715	0			271
							2987	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 277034 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 12182 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
08	SHUT IN		56204	-0-	56204	98965	42156	2	14048	9	N	12771	12771	0			-0-
09	SHUT IN		53043	-0-	53043	152008	40009	2	13034	9	N	11849	11849	0			-0-

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

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									
08	54777	X	46505	-0-	-8272	-0-	228	1	35244	2	N	10030	9695	0	370	1	108
							11033	9									
*09	46138	X	46138	-0-	-0-	-0-	156	1	35226	2	N	9778	9778	0			108
							10756	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

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									
08	48546	X	38870	-0-	-9676	-0-	30333	2	8537	9	N	7761	7603	0	186	1	53
09	46980	X	36433	-0-	-10547	-0-	139	1	28447	2	N	7134	7134	0			53
							7847	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 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	54188	X	42761	-0-	-11427	-0-	358	1	32429	2	N	9067	8872	0	182	1	63
							9974	9									
09	52440	X	34929	-0-	-17511	-0-	284	1	26624	2	N	7292	6054	0	1277	1	24
							8021	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12448 - 18022

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									
08	58249	X	45876	-0-	-12373	-0-	331	1	35330	2	N	9286	9186	0			143
							10215	9									
09	56370	X	43299	-0-	-13071	-0-	334	1	33605	2	N	8509	8509	0			143
							9360	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

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-
08	56420	X	38944	-0-	-17476	-0-	29108	2	9836	9	N	8942	8942	0			-0-
09	54600	X	34485	-0-	-20115	-0-	25930	2	8555	9	N	7777	7777	0			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

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-
08	100533	X	80944	-0-	-19589	-0-	69821	2	11123	9	N	10112	10112	0			-0-
09	97290	X	686	-0-	-96604	-0-	662	2	24	9	N	22	22	0			-0-

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

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
08	88164	X	36334	-0-	-51830	-0-	27362	2	8972	9	N	8156	6670	0	1654	1	54
09	85320	X	29677	-0-	-55643	-0-	22520	2	7157	9	N	6506	3740	0	2601	1	219

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 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
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									
08	90892	X	89263	-0-	-1629	-0-	335	1	75391	2	N	12306	12306	0			-0-
							13537	9									
09	87960	X	67047	-0-	-20913	-0-	280	1	56604	2	N	9239	9239	0			-0-
							10163	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

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									
08	95356	X	51234	-0-	-44122	-0-	658	1	40762	2	N	8922	5352	0	3336	1	344
							9814	9									
09	92280	X	41932	-0-	-50348	-0-	969	1	32673	2	N	7536	3997	0	3486	1	397
							8290	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

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
08	86087	X	38506	-0-	-47581	-0-	28870	2	9636	9	N	8760	4325	0	4251	1	423
09	83310	X	29305	-0-	-54005	-0-	21826	2	7479	9	N	6799	6636	0	546	1	40

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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		64522	-0-	64522	64522	52789	2	11733	9	N	10666	10666	0			-0-
*04	178418	X	113896	-0-	-64522	-0-	103	1	95687	2	N	16460	16253	0	183	1	24
							18106	9									
*05	125707	X	125707	-0-	-0-	-0-	225	1	107166	2	N	16651	16651	0			24
							18316	9									
*06	126875	X	126875	-0-	-0-	-0-	161	1	109039	2	N	16068	16068	0			24
							17675	9									
*07	102761	X	102761	-0-	-0-	-0-	135	1	88558	2	N	12789	12789	0			24
							14068	9									
08	99758	X	85824	-0-	-13934	-0-	119	1	74453	2	N	10229	10229	0			24
							11252	9									
09	96540	X	39020	-0-	-57520	-0-	41	1	33063	2	N	5378	5378	0			24
							5916	9									

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-
*08	81704	X	81704	-0-	-0-	-0-	70601	2	11103	9	N	10094	10094	0			-0-
09	71100	X	56312	-0-	-14788	-0-	48507	2	7805	9	N	7095	7095	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									
08	89678	X	89678	-0-	-0-	-0-	655	1	71622	2	N	15819	15175	0	702	1	26
							17401	9									
*09	87554	X	87554	-0-	-0-	-0-	532	1	70384	2	N	15125	15125	0			26
							16638	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

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									
08	77717	X	51832	-0-	-25885	-0-	700	1	40671	2	N	9510	8299	0	909	1	470
							10461	9									
09	75210	X	41944	-0-	-33266	-0-	617	1	32739	2	N	7807	7784	0	360	1	133
							8588	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	77736	X	77736	-0-	-0-	-0-	634	1	63472	2	N	12391	11886	0	548	1	126
							13630	9									
*09	75409	X	75409	-0-	-0-	-0-	624	1	62233	2	N	11411	11320	0	187	1	30
							12552	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
08	82046	X	82046	-0-	-0-	-0-	65625	2	16421	9	N	14928	14329	0	516	1	132
*09	80191	X	80191	-0-	-0-	-0-	64873	2	15318	9	N	13925	13847	0	186	1	24

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

*10	28303	X	21808	-0-	-6495	-0-	527	1	17603	3	N	3344	3544	1			251
							3678	9									
*11	29220	X	18339	-0-	-10881	-0-	132	1	14952	3	N	2959	2515	1			695
							3255	9									
*12	30194	X	19553	-0-	-10641	-0-	550	1	15751	3	N	2956	3370	1			281
							3252	9									
*01	30194	X	14986	-0-	-15208	-0-	441	1	12837	3	N	1553	1654	1			180
							1708	9									
*02	22204	X	15245	-0-	-6959	-0-	1438	1	11340	3	N	2243	2239	1			184
							2467	9									
*03	22010	X	14807	-0-	-7203	-0-	445	1	11701	3	N	2419	2219	1			384
							2661	9									
*04	19440	X	16425	-0-	-3015	-0-	464	1	13281	3	N	2436	2681	1			139
							2680	9									
*05	17701	X	17059	-0-	-642	-0-	605	1	13863	3	N	2355	2220	1			274
							2591	9									
*06	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	670	1	13316	3	N	2218	1941	1			551
							2440	9									
*07	17701	X	14784	-0-	-2917	-0-	530	1	12185	3	N	1881	2093	1			339
							2069	9									
08	17701	X	15555	-0-	-2146	-0-	604	1	12732	3	N	2017	1785	1			571
							2219	9									
09	17130	X	13794	-0-	-3336	-0-	590	1	11132	3	N	1884	2021	1			434
							2072	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12958	X	11310	-0-	-1648	-0-	899	1	7768	3	N	2403	2369	1			693
							2643	9									
*11	12540	X	10672	-0-	-1868	-0-	863	1	7287	3	N	2293	2531	1			455
							2522	9									
*12	12958	X	9481	-0-	-3477	-0-	877	1	6357	3	N	2043	1814	1			684
							2247	9									
*01	11501	X	8871	-0-	-2630	-0-	783	1	5769	3	N	2108	2382	1			410
							2319	9									
*02	10220	X	5817	-0-	-4403	-0-	730	1	3686	3	N	1274	1446	1			238
							1401	9									
*03	11315	X	192	-0-	-11123	-0-	3	1	189	9	N	172					410
*04	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	356	1	7911	3	N	2627	2825	1			212
							2890	9									
*05	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	775	1	6296	3	N	2117	2021	1			308
							2329	9									
*06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	540	1	5792	3	N	1805	1788	1			325
							1986	9									
*07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	452	1	5953	3	N	1538	1655	1			208
							1692	9									
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	600	1	5519	3	N	1392	1217	1			383
							1531	9									
09	5250	X	4662	-0-	-588	-0-	693	1	2220	3	N	1590	1671	1			302
							1749	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

*10	47859	X	47859	-0-	-0-	-0-	882	1	39430	3	N	6861	6849	1			273
							7547	9									
*11	55950	X	37035	-0-	-18915	-0-	722	1	30144	3	N	5608	5485	1			396
							6169	9									
*12	57815	X	31830	-0-	-25985	-0-	845	1	25694	3	N	4810	4809	1			397
							5291	9									
*01	57815	X	26010	-0-	-31805	-0-	689	1	20924	3	N	3997	3952	1			442
							4397	9									
*02	46452	X	21183	-0-	-25269	-0-	631	1	16976	3	N	3251	3156	1			537
							3576	9									
*03	51429	X	22226	-0-	-29203	-0-	693	1	17357	3	N	3796	3931	1			402
							4176	9									
*04	38310	X	21162	-0-	-17148	-0-	797	1	16772	3	N	3266	3458	1			210
							3593	9									
*05	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	880	1	16965	3	N	3200	3228	1			182
							3520	9									
*06	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	625	1	17288	3	N	3070	2829	1			423
							3377	9									
*07	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	536	1	17224	3	N	2646	2706	1			363
							2911	9									
08	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	815	1	21109	3	N	2834	2860	1			337
							3117	9									
09	18330	X	16753	-0-	-1577	-0-	837	1	13559	3	N	2143	2027	1			453
							2357	9									

ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6596

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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							
08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	212	1	5939	3	Y	1547	1530	0	3	8	31
							277	4	1702	9							
*09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	235	1	5428	3	Y	1060	1073	0	3	8	15
							80	4	1166	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
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							
08	3100	N	4211	-0-	1111	2264	76	1	2133	3	Y	1729	1720	0			35
							100	4	1902	9							
*09	19767	X	17503	-0-	-2264	-0-	576	1	13338	3	Y	3083	3073	0			45
							198	4	3391	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
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							
08	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	341	1	7394	3	Y	1043	1051	1	1	8	83
							78	4	1147	9							
*09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	571	1	4263	3	Y	939	922	1	1	8	99
							83	4	1033	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
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							
08	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	419	1	9088	3	Y	1435	1435	1	1	8	115
							96	4	1579	9							
*09	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	1270	1	9482	3	Y	1364	1334	1	1	8	144
							184	4	1500	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
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							
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	217	1			-0-
*09	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	1584	1	11836	3	Y	3899	3667	1	15	8	217
						231	4	4289	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
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							
08	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	216	1	4693	3	Y	890	887	1			58
						50	4	979	9							
*09	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	514	1	3843	3	Y	911	918	1			51
						75	4	1002	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
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							
08	26195 X	25896	-0-	-299	-0-	1987	1	21317	3	Y	1627	1622	0	2	8	101
						802	4	1790	9							
09	25350 X	18892	-0-	-6458	-0-	1375	1	15589	3	Y	1257	1284	0	1	8	73
						545	4	1383	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
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							
08	33883 X	12739	-0-	-21144	-0-	888	1	9526	3	Y	1788	1782	0	5	8	111
						358	4	1967	9							
09	21660 X	12134	-0-	-9526	-0-	775	1	8794	3	Y	2052	2039	0	6	8	118
						308	4	2257	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
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							
08	19313	X	3686	-0-	-15627	-0-	291	1	3118	3	Y	145	143	0	1	8	9
							117	4	160	9							
09	18690	X	2830	-0-	-15860	-0-	209	1	2374	3	Y	149	148	0	1	8	9
							83	4	164	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
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							
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	351	1	7617	3	Y	1505	1542	1	2	8	123
							80	4	1656	9							
*09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	754	1	5633	3	Y	986	1074	1			35
							110	4	1085	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
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							
08	0	W	5193	-0-	5193	10494	126	1	3526	3	Y	1252	1233	0	3	8	17
							164	4	1377	9							
*09	13324	X	2830	-0-	-10494	-0-	37	1	864	3	Y	1742	1730	0			29
							13	4	1916	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
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							
08	9331	X	9086	-0-	-245	-0-	247	1	6922	3	Y	1449	1445	0			29
							323	4	1594	9							
09	8640	X	7929	-0-	-711	-0-	270	1	6260	3	Y	1187	1199	0			17
							93	4	1306	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
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							
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	219	1	6148	3	Y	1404	1410	0			28
							287	4	1544	9							
09	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	196	1	4544	3	Y	1678	1679	0	3	8	24
							68	4	1846	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

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							
08	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	239	1	6715	3	Y	3812	3815	0	14	8	85
							314	4	4193	9							
09	14670	X	10820	-0-	-3850	-0-	270	1	6257	3	Y	3818	3829	0	4	8	70
							93	4	4200	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

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							
08	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	296	1	8308	3	Y	2829	2784	0	22	8	39
							388	4	3112	9							
09	10530	X	6526	-0-	-4004	-0-	163	1	3776	3	Y	2301	2296	0	5	8	39
							56	4	2531	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

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							
08	11067	X	6750	-0-	-4317	-0-	457	1	4900	3	Y	1099	1105	0			69
							184	4	1209	9							
*09	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	800	1	9071	3	Y	904	920	0	1	8	52
							317	4	994	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
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							
08	15283	X	11216	-0-	-4067	-0-	244	1	6843	3	Y	3464	3450	0	32	8	48
							319	4	3810	9							
09	20670	X	8848	-0-	-11822	-0-	264	1	6106	3	Y	2171	2178	0	4	8	37
							90	4	2388	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

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							
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	247	1	6934	3	Y	1901	1887	0			38
							324	4	2091	9							
*09	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	572	1	13239	3	Y	2018	2027	0			29
							196	4	2220	9							

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

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							
08	11470	X	8911	-0-	-2559	-0-	316	1	6858	3	Y	1514	1576	1			124
							72	4	1665	9							
09	11100	X	8418	-0-	-2682	-0-	800	1	5978	3	Y	1385	1460	1			49
							116	4	1524	9							

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

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							
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	319	1	6929	3	Y	1320	1366	1	1	8	108
							73	4	1452	9							
*09	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	1037	1	7745	3	Y	1273	1336	1			45
							150	4	1400	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
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							
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	141	1	3047	3	Y	802	776	1			52
							32	4	882	9							
*09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	343	1	2562	3	Y	798	805	1			45
							50	4	878	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

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							
08	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	280	1	7843	3	Y	5388	5375	0	18	8	120
							366	4	5927	9							
09	12300	X	11950	-0-	-350	-0-	290	1	6713	3	Y	4406	4441	0	4	8	81
							100	4	4847	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

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							
08	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	775	1	16811	3	Y	3340	3498	1	4	8	273
							177	4	3674	9							
*09	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	2287	1	17085	3	Y	3044	3209	1			108
							332	4	3348	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

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							
08	31806	X	17543	-0-	-14263	-0-	1211	1	12991	3	Y	2593	2582	0	4	8	162
							489	4	2852	9							
09	30780	X	15272	-0-	-15508	-0-	989	1	11215	3	Y	2433	2451	0	3	8	141
							392	4	2676	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
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							
08	35991 X	15610	-0-	-20381	-0-	1163	1	12473	3	Y	1368	1457	0	4	8	85
						469	4	1505	9							
09	34830 X	21302	-0-	-13528	-0-	1441	1	16349	3	Y	2673	2596	0	8	8	154
						572	4	2940	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	27187 X	22969	-0-	-4218	-0-	825	1	17885	3	Y	3701	3883	1	2	8	303
						188	4	4071	9							
09	25860 X	19739	-0-	-6121	-0-	1860	1	13894	3	Y	3377	3559	1	1	8	120
						270	4	3715	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	25203 X	20024	-0-	-5179	-0-	735	1	15936	3	Y	2895	2907	1	4	8	231
						168	4	3185	9							
09	24390 X	19224	-0-	-5166	-0-	1883	1	14063	3	Y	2732	2674	1	1	8	288
						273	4	3005	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	555	1	12025	3	Y	2262	2218	1			146
						126	4	2488	9							
*09	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	1403	1	10481	3	Y	2033	2065	1			114
						204	4	2236	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
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							
08	26164 X	14501	-0-	-11663	-0-	962	1	10317	3	Y	2576	2555	0	4	8	160
						388	4	2834	9							
09	21600 X	13624	-0-	-7976	-0-	848	1	9612	3	Y	2571	2578	0	5	8	148
						336	4	2828	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

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							
08	17360 X	15808	-0-	-1552	-0-	594	1	12889	3	Y	1990	1965	1			129
						136	4	2189	9							
09	16800 X	13411	-0-	-3389	-0-	1323	1	9886	3	Y	1826	1853	1			102
						193	4	2009	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

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							
08	27931 X	26303	-0-	-1628	-0-	991	1	21483	3	Y	3275	3243	1	1	8	212
						226	4	3603	9							
09	27030 X	24793	-0-	-2237	-0-	2555	1	19085	3	Y	2529	2597	1	3	8	141
						371	4	2782	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

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							
08	31353 X	31353	-0-	-0-	-0-	1111	1	24095	3	Y	5357	5129	1	11	8	346
						254	4	5893	9							
*09	24764 X	24764	-0-	-0-	-0-	2370	1	17706	3	Y	3949	4066	1	9	8	220
						344	4	4344	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
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							
08	17763	X	12839	-0-	-4924	-0-	296	1	8293	3	Y	3512	3443	0	66	8	48
							387	4	3863	9							
09	20670	X	17350	-0-	-3320	-0-	520	1	12029	3	Y	4203	4160	0	20	8	71
							178	4	4623	9							

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

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									
08	4371	X	3964	-0-	-407	-0-	781	1	2539	3	Y	585	582	1			10
							644	9									
09	6810	X	1171	-0-	-5639	-0-	544	1	627	9	Y	570	122	0	451	1	7

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

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									
08	10974	X	3507	-0-	-7467	-0-	802	1	1542	3	Y	1057	1047	1			18
							1163	9									
09	10620	X	7678	-0-	-2942	-0-	960	1	5678	3	Y	945	176	0	772	1	15
							1040	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

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									
08	18848	X	2980	-0-	-15868	-0-	815	1	2086	3	Y	72	69	0	4	1	1
							79	9									
09	16980	X	3762	-0-	-13218	-0-	759	1	2917	3	Y	78	78	0			1
							86	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13082	X	6263	-0-	-6819	-0-	887	1	5092	3	Y	258	218	0	47	1	4
							284	9									
*09	13920	X	4663	-0-	-9257	-0-	577	1	3486	3	Y	545	430	0	111	1	8
							600	9									

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

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									
08	9796	X	7749	-0-	-2047	-0-	1385	1	4749	3	Y	1468	1470	0			11
							1615	9									
09	9480	X	5666	-0-	-3814	-0-	877	1	3553	3	Y	1124	1099	0	26	1	10
							1236	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

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									
08	6882	X	5837	-0-	-1045	-0-	1838	1	2726	3	Y	1157	1160	0			9
							1273	9									
09	6660	X	4359	-0-	-2301	-0-	961	1	2377	3	Y	928	907	0	22	1	8
							1021	9									

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5766	X	1654	-0-	-4112	-0-	414	1	913	3	Y	297	286	0	15	1	5
							327	9									
*09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	441	1	7666	3	Y	1906	1888	0			23
							2097	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

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									
08	6355	X	1875	-0-	-4480	-0-	927	1	447	3	Y	455	455	0			3
							501	9									
*09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	684	1	589	3	Y	394	384	0	9	1	4
							433	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

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									
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	1195	1	6862	3	Y	991	935	0	49	1	17
							1090	9									
*09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	5758	1	2902	3	Y	1912	1906	0			23
							2103	9									

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

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									
08	6789	X	5568	-0-	-1221	-0-	475	1	3767	3	Y	1205	349	0	863	1	39
							1326	9									
09	6090	X	5271	-0-	-819	-0-	471	1	3894	3	Y	824	264	0	568	1	31
							906	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3937 X	3731	-0-	-206	-0-	905	1	1897	3	N	725	720	1			17
						131	4	798	9							
09	3810 X	3211	-0-	-599	-0-	1017	1	1300	3	N	724	722	1			19
						98	4	796	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

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-
08	9176 X	8	-0-	-9168	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

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									
08	8804 X	7250	-0-	-1554	-0-	1109	1	4584	3	Y	1415	1168	0	252	1	21
						1557	9									
*09	8310 X	7428	-0-	-882	-0-	1011	1	4904	3	Y	1375	1094	0	281	1	21
						1513	9									

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

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							
08	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	1180	1	10693	3	N	2305	2319	0	5	1	40
						766	4	2536	9							
09	9270 X	8768	-0-	-502	-0-	670	1	6398	3	N	1414	1422	0	3	1	29
						145	4	1555	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	18662	X	8779	-0-	-9883	-0-	1336	1	6583	3	N	773	774	0			49
							10	4	850	9							
09	18060	X	8738	-0-	-9322	-0-	1205	1	6676	3	N	744	745	0			48
							39	4	818	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7781	X	7188	-0-	-593	-0-	2436	1	3963	3	Y	717	267	0	450	1	31
							789	9									
*09	6960	X	6123	-0-	-837	-0-	1131	1	4246	3	Y	678	690	0	11	1	8
							746	9									

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
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									
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7781	X	6011	-0-	-1770	-0-	1256	1	3938	3	N	734	742	0			46
							10	4	807	9							
09	8310	X	5326	-0-	-2984	-0-	870	1	3626	3	N	729	728	0			47
							28	4	802	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	11408	X	6388	-0-	-5020	-0-	813	1	4502	3	Y	975	806	0	174	1	14
							1073	9									
*09	11040	X	6110	-0-	-4930	-0-	685	1	4450	3	Y	886	705	0	181	1	14
							975	9									

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

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									
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	559	1	5279	3	N	32	28	1			6
							35	9									
09	2580	X	483	-0-	-2097	-0-	446	1	37	9	N	34	34	1			6

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

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									
08	10819	X	4158	-0-	-6661	-0-	722	1	3381	3	Y	50	52	1			1
							55	9									
09	10470	X	7308	-0-	-3162	-0-	835	1	6195	3	Y	253	48	0	202	1	4
							278	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

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									
08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	918	1	5520	3	Y	1316	1290	0	3	1	23
							595	4	1448	9							
*09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	971	1	4639	3	Y	1414	1405	0	3	1	29
							211	4	1555	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6882	X	5694	-0-	-1188	-0-	631	1	3491	3	Y	1429	413	0	1022	1	46
							1572	9									
09	6660	X	3942	-0-	-2718	-0-	554	1	2508	3	Y	800	259	0	556	1	31
							880	9									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

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							
08	15841	X	14257	-0-	-1584	-0-	1952	1	11830	3	N	418	418	0			26
							15	4	460	9							
09	15420	X	11915	-0-	-3505	-0-	1377	1	10112	3	N	346	350	0			22
							45	4	381	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

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							
08	18073	X	11920	-0-	-6153	-0-	806	1	8429	3	Y	1965	2037	1			34
							523	4	2162	9							
09	13980	X	7055	-0-	-6925	-0-	399	1	4033	3	Y	2305	2292	1			47
							87	4	2536	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

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							
08	12338	X	10299	-0-	-2039	-0-	1109	1	6925	3	Y	1405	1471	0	3	1	24
							719	4	1546	9							
09	13080	X	1634	-0-	-11446	-0-	466	1	771	3	Y	269	286	0	1	1	6
							101	4	296	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	39277	X	17228	-0-	-22049	-0-	2175	1	14119	3	Y	849	847	1			14
							934	9									
09	38010	X	15111	-0-	-22899	-0-	1596	1	12635	3	Y	800	171	0	634	1	9
							880	9									

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

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									
*08	20894	X	16745	-0-	-4149	-0-	2226	1	12581	3	Y	1762	1815	1			23
							1938	9									
09	20220	X	15925	-0-	-4295	-0-	2056	1	12120	3	Y	1590	3	0	1540	1	70
							1749	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

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									
08	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	1032	1	12906	3	Y	1910	1890	1			32
							2101	9									
09	16230	X	9797	-0-	-6433	-0-	569	1	8122	3	Y	1005	207	0	816	1	14
							1106	9									

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

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									
08	32533	X	32533	-0-	-0-	-0-	2199	1	26363	3	Y	3610	3570	1			60
							3971	9									
*09	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	1784	1	25343	3	Y	3181	682	0	2522	1	37
							3499	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
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									
08	15314	X	13664	-0-	-1650	-0-	607	1	9861	3	Y	2905	2397	0	517	1	43
							3196	9									
*09	14820	X	13915	-0-	-905	-0-	577	1	10372	3	Y	2696	2145	0	552	1	42
							2966	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	23932	X	16718	-0-	-7214	-0-	1017	1	12201	3	N	3182	3187	0			23
							3500	9									
09	20670	X	15787	-0-	-4883	-0-	764	1	11662	3	N	3055	2979	0	71	1	28
							3361	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10757	X	8272	-0-	-2485	-0-	1615	1	4578	3	Y	1890	1891	0			14
							2079	9									
09	10890	X	4776	-0-	-6114	-0-	649	1	2236	3	Y	1719	1677	0	40	1	16
							1891	9									

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
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									
*08	20987	X	11799	-0-	-9188	-0-	1900	1	8594	3	Y	1186	1224	1			15
							1305	9									
*09	20310	X	9551	-0-	-10759	-0-	1597	1	6912	3	Y	947	3	0	917	1	42
							1042	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23610	X	15964	-0-	-7646	-0-	542 2435	1 9	12987	3	Y	2214	2169	1			57
05	24397	X	14223	-0-	-10174	-0-	440 2046	1 9	11737	3	Y	1860	1889	1			28
06	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	433 1784	1 9	11079	3	Y	1622	1620	1			30
07	16492	X	10759	-0-	-5733	-0-	634 1521	1 9	8604	3	Y	1383	1393	1			20
08	16492	X	7497	-0-	-8995	-0-	592 933	1 9	5972	3	Y	848	854	1			14
09	15960	X	12363	-0-	-3597	-0-	719 1531	1 9	10113	3	Y	1392	296	0	1094	1	16

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19770	X	17424	-0-	-2346	-0-	617 1935	1 9	14872	3	Y	1759	1740	1			45
05	19778	X	17889	-0-	-1889	-0-	573 1953	1 9	15363	3	Y	1775	1793	1			27
06	18600	X	16340	-0-	-2260	-0-	545 1740	1 9	14055	3	Y	1582	1579	1			30
07	19220	X	8735	-0-	-10485	-0-	595 1308	1 9	6832	3	Y	1189	1202	1			17
08	18414	X	17835	-0-	-579	-0-	1196 1747	1 9	14892	3	Y	1588	1578	1			27
09	17430	X	15352	-0-	-2078	-0-	949 1056	1 9	13347	3	Y	960	185	0	787	1	15

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16350	X	14121	-0-	-2229	-0-	485 1929	1 9	11707	3	Y	1754	1734	1			45
05	15841	X	14625	-0-	-1216	-0-	449 2124	1 9	12052	3	Y	1931	1947	1			29
06	14760	X	12946	-0-	-1814	-0-	423 1607	1 9	10916	3	Y	1461	1463	1			27
07	15252	X	11305	-0-	-3947	-0-	708 1327	1 9	9270	3	Y	1206	1215	1			18
08	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	991 1904	1 9	12362	3	Y	1731	1720	1			29
09	14160	X	5092	-0-	-9068	-0-	461 981	1 9	3650	3	Y	892	158	0	747	1	16

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
04	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	1355 2388	1 9	20139	3	Y	2171	2155	0			33
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	734 2580	1 9	10651	3	Y	2345	2332	0	24	1	22
06	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	549 2045	1 9	11281	3	Y	1859	1814	0	29	1	38
07	0	W	10484	-0-	10484	10484	602 1946	1 9	7936	3	Y	1769	1787	0	6	1	14
08	0	W	11316	-0-	11316	21800	770 2138	1 9	8408	3	Y	1944	1944	0			14
*09	31186	X	9386	-0-	-21800	-0-	471 1697	1 9	7218	3	Y	1543	1507	0	36	1	14

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7843	X	2555	-0-	-5288	-0-	682	1	1873	9	Y	1703	1408	0	304	1	25
*09	5130	X	3745	-0-	-1385	-0-	727	1	1181	3	Y	1670	1327	0	342	1	26
							1837	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13330	X	9859	-0-	-3471	-0-	481	1	7462	3	Y	1742	508	0	1255	1	56
							1916	9									
*09	12480	X	10054	-0-	-2426	-0-	449	1	7847	3	Y	1598	506	0	1087	1	61
							1758	9									

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
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									
08	21452	X	7219	-0-	-14233	-0-	672	1	5165	3	Y	1256	1040	0	224	1	18
							1382	9									
09	13680	X	8325	-0-	-5355	-0-	1224	1	6083	3	Y	925	739	0	190	1	14
							1018	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16492	X	13539	-0-	-2953	-0-	2076 1592	1 9	9871	3	Y	1447	1503	1			39
*11	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1213 1316	1 9	12000	3	Y	1196	1201	1			34
*12	16492	X	12904	-0-	-3588	-0-	1073 1185	1 9	10646	3	Y	1077	1078	1			33
*01	16244	X	2450	-0-	-13794	-0-	969 964	1 9	517	3	Y	876	287	0	591	1	31
*02	14672	X	11696	-0-	-2976	-0-	687 832	1 9	10177	3	Y	756	481	0	294	1	12
*03	15004	X	11507	-0-	-3497	-0-	932 939	1 9	9636	3	Y	854	587	0	266	1	13
*04	14520	X	10980	-0-	-3540	-0-	948 932	1 9	9100	3	Y	847	466	0	375	1	19
*05	12958	X	12139	-0-	-819	-0-	1080 1604	1 9	9455	3	Y	1458	923	0	540	1	14
*06	12540	X	11982	-0-	-558	-0-	1373 1525	1 9	9084	3	Y	1386	742	0	643	1	15
*07	12958	X	11856	-0-	-1102	-0-	1344 1452	1 9	9060	3	Y	1320	558	0	754	1	23
08	12152	X	10465	-0-	-1687	-0-	1235 1507	1 9	7723	3	Y	1370	1129	0	244	1	20
09	11970	X	10576	-0-	-1394	-0-	1182 1430	1 9	7964	3	Y	1300	1034	0	266	1	20

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

04	14640	X	10224	-0-	-4416	-0-	1590 2473	1 9	6161	3	Y	2248	2226	0			34
05	15252	X	7743	-0-	-7509	-0-	1565 1741	1 9	4437	3	Y	1583	1585	0	17	1	15
06	14760	X	7663	-0-	-7097	-0-	1192 1440	1 9	5031	3	Y	1309	1277	0	20	1	27
07	10571	X	6881	-0-	-3690	-0-	1422 1450	1 9	4009	3	Y	1318	1330	0	4	1	11
08	10571	X	6070	-0-	-4501	-0-	1485 1233	1 9	3352	3	Y	1121	1124	0			8
09	10230	X	5613	-0-	-4617	-0-	745 985	1 9	3883	3	Y	895	874	0	21	1	8

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

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
08	35402	X	22071	-0-	-13331	-0-	1430 3203	1 9	17438	3	Y	2912	2914	1			49
09	32610	X	26378	-0-	-6232	-0-	1464 3568	1 9	21346	3	Y	3244	693	0	2562	1	38

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19800	X	12449	-0-	-7351	-0-	1622	1	7810	3	Y	2743	2736	0			27
							3017	9									
05	20460	X	12084	-0-	-8376	-0-	1406	1	7891	3	Y	2534	2364	0	154	1	43
							2787	9									
06	14550	X	11407	-0-	-3143	-0-	1033	1	7948	3	Y	2205	2048	0	179	1	21
							2426	9									
07	12865	X	12421	-0-	-444	-0-	1389	1	8512	3	Y	2291	2081	0	200	1	31
							2520	9									
08	12865	X	10311	-0-	-2554	-0-	1242	1	6720	3	Y	2135	2025	0	105	1	36
							2349	9									
09	12450	X	10198	-0-	-2252	-0-	1014	1	6850	3	Y	2122	2133	0			25
							2334	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19410	X	14320	-0-	-5090	-0-	618	1	11043	3	Y	2417	937	0	1435	1	105
							2659	9									
05	16244	X	13977	-0-	-2267	-0-	600	1	10847	3	Y	2300	679	0	1654	1	72
							2530	9									
06	15150	X	13101	-0-	-2049	-0-	578	1	10232	3	Y	2083	444	0	1680	1	31
							2291	9									
07	15655	X	13706	-0-	-1949	-0-	615	1	10569	3	Y	2293	66	0	2162	1	96
							2522	9									
08	15655	X	12800	-0-	-2855	-0-	606	1	9452	3	Y	2493	722	0	1786	1	81
							2742	9									
*09	14310	X	12361	-0-	-1949	-0-	543	1	9462	3	Y	2142	680	0	1461	1	82
							2356	9									

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23310	X	15862	-0-	-7448	-0-	713	1	12662	3	Y	2261	879	0	1345	1	98
							2487	9									
05	21483	X	19700	-0-	-1783	-0-	880	1	15818	3	Y	2729	798	0	1943	1	86
							3002	9									
06	19890	X	14420	-0-	-5470	-0-	784	1	11531	3	Y	1914	319	0	1526	1	155
							2105	9									
07	20553	X	15307	-0-	-5246	-0-	1368	1	11509	3	Y	2209	1	0	2276	1	87
							2430	9									
*08	19747	X	16959	-0-	-2788	-0-	1451	1	12902	3	Y	2369	2426	1			30
							2606	9									
*09	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	1871	1	17727	3	Y	2827	5	0	2728	1	124
							3110	9									

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
04	21090	X	18967	-0-	-2123	-0-	703	1	16936	3	Y	1207	1198	1			31
							1328	9									
05	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	796	1	21338	3	Y	1370	1380	1			21
							1507	9									
06	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	776	1	20013	3	Y	1297	1294	1			24
							1427	9									
07	0	W	22332	-0-	22332	22332	1427	1	19509	3	Y	1269	1275	1			18
							1396	9									
08	0	W	20823	-0-	20823	43155	1448	1	18059	3	Y	1196	1194	1			20
							1316	9									
*09	63546	X	20391	-0-	-43155	-0-	1219	1	18072	3	Y	1000	215	0	793	1	12
							1100	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	18011	X	12193	-0-	-5818	-0-	919 2373	1 9	8901	3	Y	2157	625	0	1545	1	70
*09	17430	X	11223	-0-	-6207	-0-	801 1937	1 9	8485	3	Y	1761	560	0	1204	1	67

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6572	X	5062	-0-	-1510	-0-	1002 1085	1 9	2975	3	Y	986	933	0	49	1	17
09	6480	X	3635	-0-	-2845	-0-	617 749	1 9	2269	3	Y	681	690	0			8

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
04	15300	X	10835	-0-	-4465	-0-	470 1971	1 9	8394	3	Y	1792	693	0	1060	1	78
05	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	954 2416	1 9	11989	3	Y	2196	642	0	1563	1	69
06	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	1286 2772	1 9	15355	3	Y	2520	534	0	2017	1	38
07	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	1172 3403	1 9	13400	3	Y	3094	88	0	2915	1	129
08	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	1141 4148	1 9	11681	3	Y	3771	1088	0	2690	1	122
*09	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	1015 4310	1 9	11151	3	Y	3918	1235	0	2655	1	150

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17100	X	15441	-0-	-1659	-0-	798 2857	1 9	11786	3	Y	2597	2585	0			39
05	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	1347 3642	1 9	19454	3	Y	3311	3285	0	34	1	31
06	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	1501 3337	1 9	19857	3	Y	3034	2956	0	47	1	62
07	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	1909 3053	1 9	17731	3	Y	2775	2806	0	9	1	22
08	16461	X	15201	-0-	-1260	-0-	1927 2594	1 9	10680	3	Y	2358	2363	0			17
09	15930	X	13451	-0-	-2479	-0-	1245 2910	1 9	9296	3	Y	2645	2577	0	61	1	24

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	19313 X	13997	-0-	-5316	-0-	935	1	10684	3	Y	2162	630	0	1558	1	70
						2378	9									
*09	18690 X	14454	-0-	-4236	-0-	877	1	10641	3	Y	2669	837	0	1800	1	102
						2936	9									

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

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									
08	11811 X	9751	-0-	-2060	-0-	995	1	6181	3	Y	2341	1932	0	417	1	34
						2575	9									
*09	11640 X	8788	-0-	-2852	-0-	466	1	6170	3	Y	1956	1559	0	401	1	30
						2152	9									

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

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									
08	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	1703	1	20066	3	Y	645	540	0	117	1	9
						710	9									
*09	20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	1488	1	18117	3	Y	493	393	0	101	1	8
						542	9									

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

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									
08	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	4457	1	25505	3	Y	1006	373	0	628	1	43
						1107	9									
09	36090 X	26595	-0-	-9495	-0-	2036	1	23584	3	Y	886	905	0	14	1	10
						975	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	28210	X	20672	-0-	-7538	-0-	2892	1	16555	3	Y	1114	415	0	698	1	48
							1225	9									
09	25740	X	18857	-0-	-6883	-0-	1401	1	16207	3	Y	1135	1152	0	18	1	13
							1249	9									

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

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									
08	9176	X	7348	-0-	-1828	-0-	776	1	5867	3	Y	641	632	1			11
							705	9									
09	8880	X	8385	-0-	-495	-0-	892	1	6752	3	Y	674	144	0	533	1	8
							741	9									

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

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									
*08	27125	X	16935	-0-	-10190	-0-	2350	1	12672	3	Y	1739	1803	1			22
							1913	9									
*09	22470	X	15634	-0-	-6836	-0-	2146	1	11498	3	Y	1809	3	0	1748	1	80
							1990	9									

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

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									
08	33852	X	27583	-0-	-6269	-0-	1960	1	24257	3	Y	1242	1239	1			21
							1366	9									
09	32760	X	25889	-0-	-6871	-0-	1621	1	23030	3	Y	1125	219	0	910	1	17
							1238	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20398	X	20115	-0-	-283	-0-	1209	1	14915	3	N	3628	3627	1			61
							3991	9									
*09	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	1064	1	15379	3	N	3652	782	0	2888	1	43
							4017	9									

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20894	X	16811	-0-	-4083	-0-	1174	1	14660	3	Y	888	886	1			15
							977	9									
09	19440	X	16390	-0-	-3050	-0-	976	1	14528	3	Y	805	173	0	638	1	9
							886	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	20026	X	11964	-0-	-8062	-0-	850	1	7550	3	Y	3240	3344	1			42
							3564	9									
*09	16260	X	12222	-0-	-4038	-0-	853	1	8051	3	Y	3016	4	0	2921	1	133
							3318	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20460	X	18584	-0-	-1876	-0-	1544	1	13984	3	Y	2778	2292	0	495	1	41
							3056	9									
*09	19800	X	19297	-0-	-503	-0-	1417	1	14965	3	Y	2650	2108	0	542	1	41
							2915	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1105	1	816	3	Y	725	742	1			9
							798	9									
*09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1183	1	994	3	Y	641	1	0	621	1	28
							705	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

04	26670	X	21102	-0-	-5568	-0-	694	1	16763	3	Y	3314	1825	0	1469	1	74
							3645	9									
05	25203	X	21042	-0-	-4161	-0-	828	1	16779	3	Y	3123	1997	0	1170	1	30
							3435	9									
06	23220	X	18551	-0-	-4669	-0-	921	1	14420	3	Y	2918	1563	0	1354	1	31
							3210	9									
07	23994	X	17326	-0-	-6668	-0-	829	1	13197	3	Y	3000	1267	0	1712	1	52
							3300	9									
08	23994	X	15753	-0-	-8241	-0-	750	1	11917	3	Y	2805	2316	0	500	1	41
							3086	9									
*09	21090	X	15858	-0-	-5232	-0-	697	1	12244	3	Y	2652	2109	0	543	1	41
							2917	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

04	36720	X	28645	-0-	-8075	-0-	948	1	22935	3	Y	4329	2386	0	1919	1	97
							4762	9									
05	35340	X	27734	-0-	-7606	-0-	1090	1	22126	3	Y	4107	2626	0	1538	1	40
							4518	9									
06	31560	X	25419	-0-	-6141	-0-	1263	1	19841	3	Y	3923	2101	0	1820	1	42
							4315	9									
07	32612	X	24747	-0-	-7865	-0-	1214	1	19391	3	Y	3765	1591	0	2150	1	66
							4142	9									
08	32612	X	22296	-0-	-10316	-0-	1085	1	17289	3	Y	3565	2944	0	635	1	52
							3922	9									
09	28650	X	22409	-0-	-6241	-0-	1008	1	17754	3	Y	3315	2637	0	679	1	51
							3647	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

04	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	1413	1	22508	3	Y	1707	948	0	763	1	38
							1878	9									
05	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	1729	1	23433	3	Y	2610	1654	0	969	1	25
							2871	9									
06	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	2065	1	21892	3	Y	2552	1366	0	1184	1	27
							2807	9									
07	26040	X	23517	-0-	-2523	-0-	1836	1	18931	3	Y	2500	1056	0	1427	1	44
							2750	9									
08	26040	X	18897	-0-	-7143	-0-	1439	1	14805	3	Y	2412	1991	0	430	1	35
							2653	9									
09	25200	X	20304	-0-	-4896	-0-	1416	1	16411	3	Y	2252	1791	0	461	1	35
							2477	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39690 X	27915	-0-	-11775	-0-	978	1	22673	3	Y	3876	3834	1			99
						4264	9									
05	36146 X	24575	-0-	-11571	-0-	799	1	20617	3	Y	2872	2928	1			43
						3159	9									
06	32610 X	28869	-0-	-3741	-0-	936	1	23820	3	Y	3739	3712	1			70
						4113	9									
07	32457 X	28127	-0-	-4330	-0-	1662	1	22611	3	Y	3504	3523	1			51
						3854	9									
08	30318 X	25496	-0-	-4822	-0-	1634	1	20086	3	Y	3433	3427	1			57
						3776	9									
09	28860 X	23784	-0-	-5076	-0-	1308	1	19118	3	Y	3053	655	0	2419	1	36
						3358	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

04	29820 X	29804	-0-	-16	-0-	1303	1	22817	3	Y	5167	1994	0	3052	1	224
						5684	9									
05	27256 X	27256	-0-	-0-	-0-	1196	1	21201	3	Y	4417	1310	0	3192	1	139
						4859	9									
06	25777 X	25777	-0-	-0-	-0-	1146	1	20264	3	Y	3970	847	0	3202	1	60
						4367	9									
07	24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	1075	1	18814	3	Y	4285	123	0	4043	1	179
						4714	9									
08	22878 X	21052	-0-	-1826	-0-	1016	1	15739	3	Y	3906	1140	0	2819	1	126
						4297	9									
09	22140 X	20494	-0-	-1646	-0-	914	1	15907	3	Y	3339	1060	0	2277	1	128
						3673	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

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									
08	27094 X	26400	-0-	-694	-0-	1233	1	19901	3	Y	4787	1379	0	3410	1	155
						5266	9									
*09	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	1239	1	21628	3	Y	4128	1310	0	2815	1	158
						4541	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

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									
08	27962 X	19620	-0-	-8342	-0-	1014	1	15537	3	Y	2790	814	0	2012	1	90
						3069	9									
09	27060 X	18766	-0-	-8294	-0-	885	1	15202	3	Y	2435	772	0	1660	1	93
						2679	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	29481	X	24023	-0-	-5458	-0-	1534	1	19004	3	Y	3168	3163	1			53
							3485	9									
09	28530	X	23221	-0-	-5309	-0-	1274	1	18651	3	Y	2996	642	0	2372	1	35
							3296	9									

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
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									
08	51026	X	36524	-0-	-14502	-0-	1812	1	27625	3	Y	6443	1878	0	4643	1	208
							7087	9									
09	45270	X	37961	-0-	-7309	-0-	1748	1	29917	3	Y	5724	1814	0	3899	1	219
							6296	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	53940	X	43972	-0-	-9968	-0-	2233	1	34390	3	Y	6681	1958	0	4840	1	216
							7349	9									
09	50490	X	41256	-0-	-9234	-0-	1919	1	32914	3	Y	5839	1852	0	3980	1	223
							6423	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	779	1	7241	3	Y	2070	2130	0	5	1	36
							505	4	2277	9							
09	8100	X	8087	-0-	-13	-0-	645	1	5447	3	Y	1686	1683	0	4	1	35
							140	4	1855	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	843	1	8524	3	Y	2445	2491	0	6	1	42
							547	4	2690	9							
*09	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	1033	1	7195	3	Y	1953	1951	0	4	1	40
							224	4	2148	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	14322	X	10078	-0-	-4244	-0-	977	1	6465	3	Y	1820	1885	0	4	1	32
							634	4	2002	9							
09	13350	X	8555	-0-	-4795	-0-	902	1	5715	3	Y	1584	1580	0	3	1	33
							196	4	1742	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
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									
08	55614	X	34638	-0-	-20976	-0-	1803	1	27578	3	Y	4779	1402	0	3465	1	154
							5257	9									
09	51390	X	34430	-0-	-16960	-0-	1635	1	27980	3	Y	4377	1386	0	2978	1	167
							4815	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
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									
08	51491	X	44336	-0-	-7155	-0-	2228	1	34407	3	Y	7001	2032	0	5023	1	226
							7701	9									
09	47340	X	43179	-0-	-4161	-0-	2018	1	34535	3	Y	6024	1912	0	4108	1	230
							6626	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	19747 X	13163	-0-	-6584	-0-	679	1	11068	3	Y	1287	1060	0	229	1	19
						1416	9									
09	14220 X	12501	-0-	-1719	-0-	599	1	10729	3	Y	1066	849	0	219	1	17
						1173	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272729 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

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

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									
08	86335 X	27831	-0-	-58504	-0-	2218	1	19520	3	Y	5539	5670	1			71
						6093	9									
09	51930 X	27668	-0-	-24262	-0-	2097	1	19610	3	Y	5419	11	0	5241	1	238
						5961	9									

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

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									
08	23002 X	16647	-0-	-6355	-0-	863	1	14070	3	Y	1558	1286	0	278	1	23
						1714	9									
09	21300 X	17533	-0-	-3767	-0-	833	1	14879	3	Y	1655	1314	0	338	1	26
						1821	9									

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

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									
08	42501 X	22849	-0-	-19652	-0-	1182	1	19223	3	Y	2222	1836	0	396	1	33
						2444	9									
09	39990 X	21956	-0-	-18034	-0-	1063	1	18998	3	Y	1723	1375	0	354	1	27
						1895	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	55304	X	38546	-0-	-16758	-0-	330	1	32144	3	Y	5520	4571	0	986	1	81
							6072	9									
09	46230	X	38128	-0-	-8102	-0-	284	1	32483	3	Y	4874	3881	0	999	1	75
							5361	9									

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	60853	X	35907	-0-	-24946	-0-	320	1	29836	3	Y	5228	4319	0	932	1	77
							5751	9									
09	57360	X	37720	-0-	-19640	-0-	836	1	31909	3	Y	4523	3603	0	927	1	70
							4975	9									

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	46531	X	33963	-0-	-12568	-0-	1803	1	29252	3	Y	2644	2191	0	473	1	39
							2908	9									
09	41430	X	31642	-0-	-9788	-0-	1572	1	27508	3	Y	2329	1855	0	477	1	36
							2562	9									

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	16585	X	7677	-0-	-8908	-0-	691	1	6176	3	Y	736	727	1			9
							810	9									
09	14940	X	8296	-0-	-6644	-0-	634	1	6003	3	Y	1508	3	0	1448	1	66
							1659	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
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									
08	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	1720	1	14991	3	Y	4486	4577	1			57
							4935	9									
*09	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	1978	1	18300	3	Y	5071	10	0	4895	1	223
							5578	9									

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

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									
08	26505	X	15902	-0-	-10603	-0-	843	1	13702	3	N	1234	1021	0	220	1	18
							1357	9									
09	24420	X	15271	-0-	-9149	-0-	749	1	13339	3	N	1075	856	0	220	1	17
							1183	9									

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

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									
08	55676	X	33869	-0-	-21807	-0-	520	1	29254	3	Y	3723	3078	0	664	1	55
							4095	9									
09	50370	X	34347	-0-	-16023	-0-	1649	1	29480	3	Y	2925	2334	0	601	1	45
							3218	9									

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

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							
08	41819	X	25522	-0-	-16297	-0-	78	1	23889	3	Y	1400	1403	0			88
							15	4	1540	9							
09	35190	X	21044	-0-	-14146	-0-	65	1	19522	3	Y	1287	1293	0			82
							41	4	1416	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
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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							
08	33759 X	22526	-0-	-11233	-0-	314	1	20020	3	N	1878	1247	0	657	1	19
						126	4	2066	9							
09	31440 X	18313	-0-	-13127	-0-	1110	1	15144	3	N	1814	1802	0	2	1	29
						64	4	1995	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

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									
08	14B2 EXT	98603	-0-	98603	256840	864	1	74346	3	N	21266	21276	0			157
						23393	9									
09	14B2 EXT	70023	-0-	70023	326863	487	1	52161	3	N	15795	15443	0	366	1	143
						17375	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

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									
08	61907 X	26373	-0-	-35534	-0-	1760	1	21092	3	N	3201	3203	1			53
						3521	9									
09	48570 X	23723	-0-	-24847	-0-	1330	1	19004	3	N	3081	660	0	2438	1	36
						3389	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	39370	X	22954	-0-	-16416	-0-	64	1	21689	3	Y	1079	1081	0			68
							14	4	1187	9							
09	33300	X	22328	-0-	-10972	-0-	797	1	20478	3	Y	916	925	0			59
							45	4	1008	9							

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
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									
08	42594	X	20818	-0-	-21776	-0-	1274	1	15248	3	N	3905	3911	0			29
							4296	9									
09	30930	X	16149	-0-	-14781	-0-	794	1	11967	3	N	3080	3010	0	71	1	28
							3388	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
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									
08	37262	X	25597	-0-	-11665	-0-	1563	1	18753	3	N	4801	4808	0			35
							5281	9									
09	35100	X	24256	-0-	-10844	-0-	3606	1	16283	3	N	3970	3877	0	92	1	36
							4367	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
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									
08	25141	X	16924	-0-	-8217	-0-	1043	1	12503	3	N	3071	3074	0			23
							3378	9									
09	25140	X	13741	-0-	-11399	-0-	674	1	10293	3	N	2522	2464	0	58	1	23
							2774	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	54126	X	35083	-0-	-19043	-0-	194	1	32370	3	Y	2290	2290	1			38
							2519	9									
*09	30645	X	30645	-0-	-0-	-0-	120	1	28201	3	Y	2113	453	0	1673	1	25
							2324	9									

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

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									
08	61070	X	29613	-0-	-31457	-0-	709	1	25631	3	Y	2975	1113	0	1871	1	127
							3273	9									
09	51480	X	33456	-0-	-18024	-0-	2368	1	27384	3	Y	3367	3402	0	53	1	39
							3704	9									

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

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									
08	60822	X	34715	-0-	-26107	-0-	4532	1	27429	3	Y	2504	942	0	1583	1	107
							2754	9									
09	50790	X	33766	-0-	-17024	-0-	2406	1	27860	3	Y	3182	3202	0	50	1	37
							3500	9									

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

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									
08	63581	X	36656	-0-	-26925	-0-	525	1	32357	3	Y	3431	1274	0	2143	1	147
							3774	9									
09	53310	X	31999	-0-	-21311	-0-	1199	1	27620	3	Y	2891	2959	0	46	1	33
							3180	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	56792	X	11759	-0-	-45033	-0-	190	1	9879	3	Y	1536	605	0	1017	1	66
							1690	9									
09	46200	X	22205	-0-	-23995	-0-	1547	1	17659	3	Y	2726	2719	0	42	1	31
							2999	9									

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
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									
08	64945	X	41262	-0-	-23683	-0-	472	1	33727	3	Y	6421	6456	1			107
							7063	9									
09	62850	X	57532	-0-	-5318	-0-	680	1	47642	3	Y	8373	1785	0	6597	1	98
							9210	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	60512	X	17954	-0-	-42558	-0-	349	1	14444	3	Y	2874	2882	1			48
							3161	9									
09	51930	X	37009	-0-	-14921	-0-	1042	1	30050	3	Y	5379	1142	0	4222	1	63
							5917	9									

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	27714	X	18031	-0-	-9683	-0-	1130	1	13572	3	N	3026	3031	0			22
							3329	9									
09	26820	X	16475	-0-	-10345	-0-	811	1	12406	3	N	2962	2889	0	68	1	27
							3258	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	32612	X	18741	-0-	-13871	-0-	1164	1	13948	3	N	3299	3305	0			24
							3629	9									
09	27360	X	16103	-0-	-11257	-0-	787	1	11884	3	N	3120	3044	0	72	1	28
							3432	9									

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	73160	X	49697	-0-	-23463	-0-	121	1	46568	3	Y	2708	2717	0			171
							29	4	2979	9							
09	58470	X	41510	-0-	-16960	-0-	89	1	38675	3	Y	2423	2439	0			155
							81	4	2665	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
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									
08	69998	X	32786	-0-	-37212	-0-	211	1	27560	3	Y	4559	4578	1			76
							5015	9									
09	58380	X	36904	-0-	-21476	-0-	343	1	31257	3	Y	4822	1031	0	3810	1	57
							5304	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
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									
08	56854	X	25745	-0-	-31109	-0-	240	1	21392	3	Y	3739	3763	1			62
							4113	9									
09	51390	X	27270	-0-	-24120	-0-	273	1	22628	3	Y	3972	849	0	3138	1	47
							4369	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	82460	X	36638	-0-	-45822	-0-	375	1	30030	3	Y	5666	5710	1			95
							6233	9									
09	71970	X	51953	-0-	-20017	-0-	529	1	42618	3	Y	8005	1705	0	6301	1	94
							8806	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	0	W	21843	-0-	21843	141554	1550	1	17619	3	Y	2431	2440	1			41
							2674	9									
09	0	W	2230	-0-	2230	143784	59	1	1670	3	Y	455	105	0	386	1	5
							501	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
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									
08	163835	X	20007	-0-	-143828	-0-	204	1	17988	3	Y	1650	662	0	1112	1	71
							1815	9									
09	137310	X	28151	-0-	-109159	-0-	114	1	25212	3	Y	2568	2570	0	40	1	29
							2825	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
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									
08	145111	X	23414	-0-	-121697	-0-	255	1	20922	3	Y	2034	793	0	1334	1	87
							2237	9									
09	120570	X	59095	-0-	-61475	-0-	268	1	53084	3	Y	5221	5168	0	80	1	60
							5743	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189300	X	112213	-0-	-77087	-0-	1865 9614	1 9	100734	3	Y	8740	8670	1			230
05	195610	X	102268	-0-	-93342	-0-	2246 8397	1 9	91625	3	Y	7634	7734	1			130
06	189300	X	87439	-0-	-101861	-0-	2314 7002	1 9	78123	3	Y	6365	6343	1			152
07	170314	X	41249	-0-	-129065	-0-	1686 3758	1 9	35805	3	Y	3416	5	0	3424	1	139
08	140678	X	33466	-0-	-107212	-0-	381 3501	1 9	29584	3	Y	3183	1188	0	1998	1	136
09	112200	X	70402	-0-	-41798	-0-	305 6348	1 9	63749	3	Y	5771	5752	0	89	1	66

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
04	117000	X	85669	-0-	-31331	-0-	2769 14989	1 9	67911	3	Y	13626	7516	0	6047	1	304
05	120900	X	76117	-0-	-44783	-0-	3022 11011	1 9	62084	3	Y	10010	6442	0	3774	1	98
06	117000	X	64341	-0-	-52659	-0-	569 9483	1 9	54289	3	Y	8621	4623	0	4004	1	92
07	120900	X	56841	-0-	-64059	-0-	469 8444	1 9	47928	3	Y	7676	3247	0	4387	1	134
08	99293	X	46128	-0-	-53165	-0-	395 7335	1 9	38398	3	Y	6668	5514	0	1190	1	98
09	85680	X	43028	-0-	-42652	-0-	331 6038	1 9	36659	3	Y	5489	4376	0	1126	1	85

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
04	112680	X	72684	-0-	-39996	-0-	2414 11402	1 9	58868	3	Y	10365	5746	0	4623	1	231
05	116436	X	59862	-0-	-56574	-0-	2337 9648	1 9	47877	3	Y	8771	5623	0	3294	1	85
06	112680	X	48491	-0-	-64189	-0-	484 7761	1 9	40246	3	Y	7055	3786	0	3279	1	75
07	116436	X	39333	-0-	-77103	-0-	370 6725	1 9	32238	3	Y	6114	2587	0	3495	1	107
08	91078	X	28793	-0-	-62285	-0-	286 5391	1 9	23116	3	Y	4901	4060	0	876	1	72
09	72690	X	29155	-0-	-43535	-0-	248 4512	1 9	24395	3	Y	4102	3269	0	841	1	64

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
04	102570	X	61522	-0-	-41048	-0-	2024 10116	1 9	49382	3	Y	9196	5078	0	4086	1	205
05	105989	X	50018	-0-	-55971	-0-	1960 7906	1 9	40152	3	Y	7187	4617	0	2705	1	70
06	102570	X	37916	-0-	-64654	-0-	360 5757	1 9	31799	3	Y	5234	2812	0	2436	1	56
07	105989	X	32870	-0-	-73119	-0-	755 4619	1 9	27496	3	Y	4199	1779	0	2403	1	73
08	79267	X	30030	-0-	-49237	-0-	1565 3170	1 9	25295	3	Y	2882	2396	0	517	1	42
09	61530	X	26507	-0-	-35023	-0-	1233 3309	1 9	21965	3	Y	3008	2388	0	615	1	47

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	95790	X	51352	-0-	-44438	-0-	432	1	43628	3	Y	6629	5485	0	1184	1	97
							7292	9									
09	84510	X	48669	-0-	-35841	-0-	352	1	41985	3	Y	5756	4584	0	1180	1	89
							6332	9									

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	69626	X	32124	-0-	-37502	-0-	294	1	25657	3	Y	5612	4641	0	1001	1	82
							6173	9									
09	54480	X	30162	-0-	-24318	-0-	241	1	24513	3	Y	4916	3915	0	1007	1	76
							5408	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	89280	X	37228	-0-	-52052	-0-	2496	1	29981	3	Y	4319	4323	0			32
							4751	9									
09	66750	X	33420	-0-	-33330	-0-	1735	1	26528	3	Y	4688	4569	0	108	1	43
							5157	9									

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	97216	X	50349	-0-	-46867	-0-	415	1	42961	3	Y	6339	5244	0	1132	1	93
							6973	9									
09	84960	X	50509	-0-	-34451	-0-	341	1	43994	3	Y	5613	4469	0	1150	1	87
							6174	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	103075	X	48591	-0-	-54484	-0-	409	1	38000	3	Y	9256	9277	0			68
							10182	9									
09	96750	X	42166	-0-	-54584	-0-	297	1	33709	3	Y	7418	7247	0	172	1	67
							8160	9									

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

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									
08	72819	X	16728	-0-	-56091	-0-	172	1	12204	3	Y	3956	3835	0	200	1	67
							4352	9									
09	52110	X	24450	-0-	-27660	-0-	396	1	17833	3	Y	5655	5654	0			68
							6221	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

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									
08	93155	X	23926	-0-	-69229	-0-	141	1	20167	3	N	3289	3353	1			42
							3618	9									
09	40920	X	26923	-0-	-13997	-0-	138	1	22474	3	N	3919	8	0	3781	1	172
							4311	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

04	56880	X	50586	-0-	-6294	-0-	352	1	41775	3	Y	7690	4229	0	3403	1	172
							8459	9									
05	58776	X	40459	-0-	-18317	-0-	317	1	32595	3	Y	6861	4393	0	2573	1	67
							7547	9									
06	56880	X	48311	-0-	-8569	-0-	2538	1	40623	3	Y	4682	2518	0	2181	1	50
							5150	9									
07	58776	X	48293	-0-	-10483	-0-	2468	1	40737	3	Y	4625	1954	0	2640	1	81
							5088	9									
08	58776	X	38322	-0-	-20454	-0-	1885	1	30660	3	Y	5252	4323	0	933	1	77
							5777	9									
09	56880	X	35907	-0-	-20973	-0-	1660	1	29681	3	Y	4151	3312	0	852	1	64
							4566	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	98208 X	47860	-0-	-50348	-0-	271	1	44513	3	Y	2796	2516	1			500
						3076	9									
09	78840 X	43752	-0-	-35088	-0-	240	1	40632	3	Y	2618	2679	1			439
						2880	9									

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

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									
08	92473 X	23845	-0-	-68628	-0-	1094	1	18350	3	Y	4001	3803	0	198	1	68
						4401	9									
09	46530 X	24241	-0-	-22289	-0-	3983	1	16192	3	Y	3696	3720	0			44
						4066	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

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									
08	36393 X	36393	-0-	-0-	-0-	326	1	29258	3	Y	6190	5123	0	1106	1	91
						6809	9									
*09	31970 X	31970	-0-	-0-	-0-	240	1	26413	3	Y	4834	3857	0	993	1	75
						5317	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

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									
08	100843 X	45515	-0-	-55328	-0-	368	1	34862	3	Y	9350	9370	0			69
						10285	9									
09	93150 X	36858	-0-	-56292	-0-	239	1	28272	3	Y	7588	7412	0	176	1	69
						8347	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		6370	-0-	6370	6370	193	1	4727	3	Y	1318	657	0	529	1	132
							1450	9									
05	137206	X	130836	-0-	-6370	-0-	1202	1	98340	3	Y	28449	17848	0	10455	1	278
							31294	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									
08	103323	X	56475	-0-	-46848	-0-	594	1	41740	3	Y	12855	10654	0	2299	1	189
							14141	9									
09	99990	X	48188	-0-	-51802	-0-	435	1	36052	3	Y	10637	8479	0	2182	1	165
							11701	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

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									
08	192355	X	10016	-0-	-182339	-0-	160	1	8569	3	Y	1170	468	0	787	1	50
							1287	9									
09	186150	X	26594	-0-	-159556	-0-	106	1	24138	3	Y	2136	2128	0	33	1	25
							2350	9									

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

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									
08	68479	X	19777	-0-	-48702	-0-	1206	1	14462	3	N	3735	3740	0			28
							4109	9									
09	66270	X	14896	-0-	-51374	-0-	731	1	11166	3	N	2726	2666	0	63	1	25
							2999	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

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									
08	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	399	1	34038	3	Y	7455	6174	0	1332	1	109
							8201	9									
*09	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	320	1	33051	3	Y	5929	4729	0	1217	1	92
							6522	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
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									
08	104966	X	64604	-0-	-40362	-0-	466	1	56280	3	Y	7144	7129	1			119
							7858	9									
09	101580	X	25013	-0-	-76567	-0-	241	1	21892	3	Y	2618	576	0	2130	1	31
							2880	9									

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	108252	X	36215	-0-	-72037	-0-	80	1	34022	3	Y	1902	1912	0			120
							21	4	2092	9							
09	104760	X	31606	-0-	-73154	-0-	65	1	29562	3	Y	1743	1751	0			112
							62	4	1917	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	48236	X	32452	-0-	-15784	-0-	180	1	26953	3	Y	4835	3992	0	861	1	71
							5319	9									
09	46680	X	37575	-0-	-9105	-0-	175	1	31217	3	Y	5621	4458	0	1147	1	87
							6183	9									

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									
08	63240	X	32980	-0-	-30260	-0-	356	1	24975	3	Y	6954	6965	1			116
							7649	9									
09	61200	X	25198	-0-	-36002	-0-	406	1	19839	3	Y	4503	827	0	3717	1	75
							4953	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	88505	X	67854	-0-	-20651	-0-	707	1	52049	3	Y	13725	13691	1			229
							15098	9									
09	85650	X	51122	-0-	-34528	-0-	757	1	40403	3	Y	9056	1493	0	7611	1	181
							9962	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

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									
08	37789	X	29707	-0-	-8082	-0-	251	1	22128	3	Y	6662	6774	0			49
							7328	9									
*09	77555	X	77555	-0-	-0-	-0-	739	1	57962	3	Y	17140	16639	0	394	1	156
							18854	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

07	50144	X	50144	-0-	-0-	-0-	399	1	38478	3	Y	10243	10094	1			149
							11267	9									
08	102548	X	75518	-0-	-27030	-0-	581	1	62735	3	Y	11093	11057	1			185
							12202	9									
09	99240	X	65718	-0-	-33522	-0-	584	1	55873	3	Y	8419	1811	0	6694	1	99
							9261	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

07	51303	X	51303	-0-	-0-	-0-	448	1	40000	3	Y	9868	9725	1			143
							10855	9									
08	103819	X	85427	-0-	-18392	-0-	856	1	67037	3	Y	15940	15817	1			266
							17534	9									
09	100470	X	68985	-0-	-31485	-0-	725	1	54535	3	Y	12477	2683	0	9914	1	146
							13725	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

07	48488	X	48488	-0-	-0-	-0-	426	1	36981	3	Y	10074	9928	1			146
							11081	9									
08	107566	X	107566	-0-	-0-	-0-	1067	1	82971	3	Y	21389	21178	1			357
							23528	9									
*09	91675	X	91675	-0-	-0-	-0-	1216	1	71997	3	Y	16784	3608	0	13336	1	197
							18462	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

07	50709	X	50709	-0-	-0-	-0-	408	1	39789	3	Y	9556	9417	1			139
							10512	9									
08	108680	X	108680	-0-	-0-	-0-	1017	1	85448	3	Y	20195	19997	1			337
							22215	9									
*09	100830	X	100830	-0-	-0-	-0-	1298	1	81265	3	Y	16606	3567	0	13181	1	195
							18267	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	48234	X	48234	-0-	-0-	-0-	376	1	38607	3	Y	8410	8288	1			122
							9251	9									
*08	117645	X	72956	-0-	-44689	-0-	573	1	61410	3	Y	9975	9930	1			167
							10973	9									
*09	113850	X	61021	-0-	-52829	-0-	598	1	52634	3	Y	7081	1526	0	5639	1	83
							7789	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

08	0		22322	-0-	22322	22322	245	1	19664	3	Y	2194	783	0	1317	1	94
							2413	9									
*09	151510	X	129188	-0-	-22322	-0-	424	1	118208	3	Y	9596	9434	0	146	1	110
							10556	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

08	0		21245	-0-	21245	21245	259	1	18090	3	Y	2633	940	0	1580	1	113
							2896	9									
*09	175419	X	154174	-0-	-21245	-0-	684	1	137894	3	Y	14178	13912	0	216	1	163
							15596	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

08	0		31559	-0-	31559	31559	373	1	27690	3	Y	3178	1134	0	1908	1	136
							3496	9									
*09	215626	X	184067	-0-	-31559	-0-	891	1	164728	3	Y	16771	16460	0	255	1	192
							18448	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

08	0		31176	-0-	31176	31176	2265	1	27330	3	Y	1437	513	0	863	1	61
							1581	9									
*09	151871	X	120695	-0-	-31176	-0-	7948	1	103320	3	Y	8570	8403	0	130	1	98
							9427	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

08	0		20513	-0-	20513	20513	179	1	18509	3	Y	1659	592	0	996	1	71
							1825	9									
*09	174141	X	153628	-0-	-20513	-0-	503	1	141492	3	Y	10575	10364	0	161	1	121
							11633	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

08	0		25754	-0-	25754	25754	245	1	23010	3	Y	2272	811	0	1364	1	97
							2499	9									
*09	149920	X	124166	-0-	-25754	-0-	381	1	114993	3	Y	7993	7876	0	122	1	92
							8792	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

07	0		3649	-0-	3649	3649	37	1	2712	3	N	818	786	1			32
							900	9									
*08	101023	X	97374	-0-	-3649	-0-	1204	1	78540	3	Y	16027	15854	1			205
							17630	9									
09	110610	X	69371	-0-	-41239	-0-	784	1	57126	3	Y	10419	22	0	10144	1	458
							11461	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		3861	-0-	3861	3861	39	1	2873	3	N	863	829	1			34
							949	9									
*08	118272	X	114411	-0-	-3861	-0-	1698	1	88855	3	Y	21689	21445	1			278
							23858	9									
09	106500	X	80100	-0-	-26400	-0-	1031	1	65268	3	Y	12546	26	0	12246	1	552
							13801	9									

MARSHFIELD OIL & GAS, LLC 527870
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

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-
08	DLQ G-10		5770	-0-	5770	20421	1068	1	4702	2	N	-0-					-0-
*09	23933	X	3512	-0-	-20421	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

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-
08	DLQ G-10		3038	-0-	3038	9725	562	1	2476	2	N	-0-					-0-
*09	11796	X	2071	-0-	-9725	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

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-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	183	1	808	2	N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

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-
08	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	3834	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
09	4410	X	4315	-0-	-95	-0-	4025	3	290	9	Y	264	264	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

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-
08	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	3			Y	-0-					-0-
09	12300	X	9756	-0-	-2544	-0-	9756	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6515	-0-	-955	-0-	6437	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	0	W	8831	-0-	8831	8831	8725	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	0	W	7912	-0-	7912	16743	7829	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
07	0	W	7972	-0-	7972	24715	7870	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
08	0	W	6678	-0-	6678	31393	6597	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
*09	37193	X	5800	-0-	-31393	-0-	5569	3	231	9	Y	210	210	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

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-
08	8897	X	37	-0-	-8860	-0-	30	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	9054	3	1924	9	Y	1749	1749	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

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-
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3429	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
*09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3111	3	155	9	Y	141	141	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

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-
08	7812	X	6069	-0-	-1743	-0-	4241	3	1828	9	Y	1662	1662	1			-0-
09	7020	X	5322	-0-	-1698	-0-	3732	3	1590	9	Y	1445	1445	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

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-
08	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	22305	3	5767	9	Y	5243	5243	1			-0-
*09	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	16843	3	4285	9	Y	3895	3895	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

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-
08	7502	X	78	-0-	-7424	-0-	63	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

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-
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6460	-0-	-80	-0-	6460	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
*09	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	16192	3	2995	9	Y	2723	2723	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

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-
08	8401	X	6864	-0-	-1537	-0-	5980	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
09	7440	X	6251	-0-	-1189	-0-	5431	3	820	9	Y	745	745	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

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-
08	8649	X	7652	-0-	-997	-0-	7599	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	8370	X	7637	-0-	-733	-0-	7590	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

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									
08	1674	X	1214	-0-	-460	-0-	219	1	281	3	Y	649	649	1			-0-
							714	9									
09	1440	X	949	-0-	-491	-0-	204	1	131	3	Y	558	558	1			-0-
							614	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

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-
08	6417	X	4149	-0-	-2268	-0-	3026	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

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-
08	14105	X	12057	-0-	-2048	-0-	10126	3	1931	9	Y	1755	1755	1			-0-
09	13080	X	11619	-0-	-1461	-0-	9775	3	1844	9	Y	1676	1676	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4309	X	3516	-0-	-793	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3143	-0-	-847	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	3780	3	855	9	N	777	777	1			-0-
09	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	3557	3	789	9	N	717	717	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9424	X	9215	-0-	-209	-0-	8916	3	299	9	N	272	272	1			-0-
09	8880	X	8530	-0-	-350	-0-	8263	3	267	9	N	243	243	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2015	X	1602	-0-	-413	-0-	901	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
09	2040	X	1169	-0-	-871	-0-	618	3	551	9	Y	501	501	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11067	X	7039	-0-	-4028	-0-	6172	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
09	8130	X	6674	-0-	-1456	-0-	5892	3	782	9	Y	711	711	1			-0-

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
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-
08	9982	X	8036	-0-	-1946	-0-	5901	3	2135	9	N	1941	1941	1			-0-
09	8190	X	7676	-0-	-514	-0-	5671	3	2005	9	N	1823	1823	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12369	X	10946	-0-	-1423	-0-	10060	3	886	9	N	805	805	1			-0-
09	11970	X	10702	-0-	-1268	-0-	9877	3	825	9	N	750	750	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	6627	3	1763	9	N	1603	1603	1			-0-
09	9030	X	6943	-0-	-2087	-0-	5472	3	1471	9	N	1337	1337	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

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-
08	20553	X	17045	-0-	-3508	-0-	16228	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
09	18510	X	15597	-0-	-2913	-0-	14878	3	719	9	Y	654	654	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

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-
08	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	17295	3	6345	9	Y	5768	5768	1			-0-
*09	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	17830	3	6494	9	Y	5904	5904	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

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-
08	15407	X	9363	-0-	-6044	-0-	7535	3	1828	9	Y	1662	1662	1			-0-
09	13110	X	12736	-0-	-374	-0-	10214	3	2522	9	Y	2293	2293	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

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-
08	13237	X	8795	-0-	-4442	-0-	7170	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
09	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

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-
08	155	X	78	-0-	-77	-0-	45	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	150	X	32	-0-	-118	-0-	21	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

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-
08	5766	X	4795	-0-	-971	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4305	-0-	-975	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5518 X	5099	-0-	-419	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
09	5220 X	4225	-0-	-995	-0-	4225	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
09	15510 X	11388	-0-	-4122	-0-	9739	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12400 X	11088	-0-	-1312	-0-	9889	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
09	11670 X	10443	-0-	-1227	-0-	9315	3	1128	9	Y	1025	1025	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5022 X	2335	-0-	-2687	-0-	1848	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
09	4860 X	1630	-0-	-3230	-0-	1294	3	336	9	Y	305	305	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12524 X	7772	-0-	-4752	-0-	6391	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
09	9270 X	6571	-0-	-2699	-0-	5332	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	19003 X	17214	-0-	-1789	-0-	16972	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
09	17640 X	16222	-0-	-1418	-0-	15979	3	243	9	Y	221	221	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15810 X	10343	-0-	-5467	-0-	8244	3	2099	9	Y	1908	1908	1			-0-
09	12810 X	6828	-0-	-5982	-0-	5441	3	1387	9	Y	1261	1261	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9858 X	6680	-0-	-3178	-0-	4756	3	1924	9	Y	1749	1749	1			-0-
09	8100 X	5668	-0-	-2432	-0-	4081	3	1587	9	Y	1443	1443	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

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-
08	18989 X	18989	-0-	-0-	-0-	18968	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	18930 X	18341	-0-	-589	-0-	18323	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

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-
08	16120 X	14438	-0-	-1682	-0-	13665	3	773	9	Y	703	703	1			-0-
09	14490 X	13775	-0-	-715	-0-	13014	3	761	9	Y	692	692	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

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-
08	28241 X	27368	-0-	-873	-0-	24532	3	2836	9	Y	2578	2578	1			-0-
09	27150 X	24864	-0-	-2286	-0-	22299	3	2565	9	Y	2332	2332	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

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-
08	14043 X	13306	-0-	-737	-0-	10197	3	3109	9	Y	2826	2826	1			-0-
09	13740 X	12719	-0-	-1021	-0-	9834	3	2885	9	Y	2623	2623	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

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-
08	7812 X	7146	-0-	-666	-0-	5786	3	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-
09	6900 X	6517	-0-	-383	-0-	5352	3	1165	9	Y	1059	1059	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

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-
08	6541 X	5381	-0-	-1160	-0-	4619	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
09	6330 X	5083	-0-	-1247	-0-	4369	3	714	9	Y	649	649	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13020	X	11540	-0-	-1480	-0-	11540	3			Y	-0-					-0-
09	12540	X	10707	-0-	-1833	-0-	10707	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8959	X	3702	-0-	-5257	-0-	2442	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
09	8670	X	4229	-0-	-4441	-0-	2834	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	23591	X	13953	-0-	-9638	-0-	10522	3	3431	9	Y	3119	3119	1			-0-
09	22830	X	12878	-0-	-9952	-0-	9766	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	223	1	1114	3	N	697	697	1			-0-
							767	9									
*09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	219	1	1044	3	N	734	734	1			-0-
							807	9									

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
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-
08	12214	X	9306	-0-	-2908	-0-	7609	3	1697	9	Y	1543	1543	1			-0-
09	10230	X	8715	-0-	-1515	-0-	7122	3	1593	9	Y	1448	1448	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8649	X	6386	-0-	-2263	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	6512	-0-	-1378	-0-	6512	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7657	X	5844	-0-	-1813	-0-	4807	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
09	6360	X	5744	-0-	-616	-0-	4710	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

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-
08	14229	X	12624	-0-	-1605	-0-	11344	3	1280	9	Y	1164	1164	1			-0-
09	13560	X	12068	-0-	-1492	-0-	10873	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

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-
08	9517	X	7635	-0-	-1882	-0-	5321	3	2314	9	Y	2104	2104	1			-0-
09	9210	X	6941	-0-	-2269	-0-	4862	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

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-
08	5704	X	4167	-0-	-1537	-0-	3213	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
09	5520	X	3047	-0-	-2473	-0-	2431	3	616	9	Y	560	560	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

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-
08	11036	X	8493	-0-	-2543	-0-	6022	3	2471	9	Y	2246	2246	1			-0-
09	10110	X	8188	-0-	-1922	-0-	5847	3	2341	9	Y	2128	2128	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

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-
08	10509	X	9782	-0-	-727	-0-	8537	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
09	10050	X	9522	-0-	-528	-0-	8328	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

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-
08	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	4223	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
09	5550	X	3077	-0-	-2473	-0-	2472	3	605	9	Y	550	550	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	5467	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
09	7470	X	6836	-0-	-634	-0-	5171	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

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-
08	4867	X	1328	-0-	-3539	-0-	821	3	507	9	N	461	461	1			-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

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-
08	13516	X	299	-0-	-13217	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	13080	X	82	-0-	-12998	-0-	76	3	6	9	N	5	5	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

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-
08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	8799	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-
*09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8112	3	848	9	Y	771	771	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

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-
08	11315	X	8771	-0-	-2544	-0-	7783	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
09	9900	X	8402	-0-	-1498	-0-	7441	3	961	9	Y	874	874	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

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-
08	8773	X	8235	-0-	-538	-0-	6287	3	1948	9	Y	1771	1771	1			-0-
09	8280	X	7849	-0-	-431	-0-	6047	3	1802	9	Y	1638	1638	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

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-
08	4247	X	69	-0-	-4178	-0-	62	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	540	X	65	-0-	-475	-0-	50	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2201	X	1353	-0-	-848	-0-	1200	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
*09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2274	3	286	9	Y	260	260	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

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-
08	25699	X	15299	-0-	-10400	-0-	13178	3	2121	9	Y	1928	1928	1			-0-
09	20760	X	12358	-0-	-8402	-0-	10586	3	1772	9	Y	1611	1611	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

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-
08	23405	X	19303	-0-	-4102	-0-	16679	3	2624	9	Y	2385	2385	1			-0-
09	20940	X	16342	-0-	-4598	-0-	14281	3	2061	9	Y	1874	1874	1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

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-
08	4588	X	3638	-0-	-950	-0-	3015	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
09	4140	X	3571	-0-	-569	-0-	2954	3	617	9	Y	561	561	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

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-
08	26784	X	26784	-0-	-0-	-0-	18503	3	8281	9	Y	7528	7528	1			-0-
*09	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	16821	3	7346	9	Y	6678	6678	1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

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-
08	6975	X	5539	-0-	-1436	-0-	5236	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
09	6000	X	5281	-0-	-719	-0-	4975	3	306	9	Y	278	278	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

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-
08	6479	X	5308	-0-	-1171	-0-	5304	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	5880	X	4736	-0-	-1144	-0-	4732	3	4	9	Y	4	4	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 #: 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
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-
08	14942	X	10528	-0-	-4414	-0-	9200	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-
09	11490	X	8465	-0-	-3025	-0-	7335	3	1130	9	Y	1027	1027	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

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-
08	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	2990	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
09	3660	X	2925	-0-	-735	-0-	2905	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

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-
08	14663	X	13527	-0-	-1136	-0-	9684	3	3843	9	Y	3494	3494	1			-0-
09	14190	X	12541	-0-	-1649	-0-	8966	3	3575	9	Y	3250	3250	1			-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

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-
08	20491	X	16434	-0-	-4057	-0-	16434	3			Y	-0-					-0-
09	19320	X	15365	-0-	-3955	-0-	15365	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

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-
08	4247	X	2669	-0-	-1578	-0-	2644	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	3300	X	2115	-0-	-1185	-0-	2078	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

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-
08	4309	X	2867	-0-	-1442	-0-	1864	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
09	4170	X	1928	-0-	-2242	-0-	1269	3	659	9	Y	599	599	1			-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

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-
08	15531	X	14750	-0-	-781	-0-	14707	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	14640	X	12411	-0-	-2229	-0-	12370	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8773	X	7380	-0-	-1393	-0-	7380	3			Y	-0-					-0-
09	7980	X	6847	-0-	-1133	-0-	6847	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8184	X	7302	-0-	-882	-0-	5290	3	2012	9	Y	1829	1829	1			-0-
09	7260	X	5036	-0-	-2224	-0-	3655	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6200	X	3203	-0-	-2997	-0-	2234	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
09	4770	X	3627	-0-	-1143	-0-	2694	3	933	9	Y	848	848	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12028	X	4127	-0-	-7901	-0-	2950	3	1177	9	Y	1070	1070	1			-0-
09	10860	X	4113	-0-	-6747	-0-	2991	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12121	X	10359	-0-	-1762	-0-	10359	3			Y	-0-					-0-
09	11730	X	9512	-0-	-2218	-0-	9512	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-
09	0	Z	191	-0-	191	765297	99	3	92	9	Y	84	84	1			-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9083	X	7979	-0-	-1104	-0-	7979	3			Y	-0-					-0-
09	8580	X	7388	-0-	-1192	-0-	7388	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12524	X	10595	-0-	-1929	-0-	8270	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
09	12120	X	9900	-0-	-2220	-0-	7795	3	2105	9	Y	1914	1914	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

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-
08	5487	X	2970	-0-	-2517	-0-	1962	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
09	5310	X	2897	-0-	-2413	-0-	2038	3	859	9	Y	781	781	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

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-
08	7285	X	5334	-0-	-1951	-0-	3645	3	1689	9	Y	1535	1535	1			-0-
09	7050	X	5047	-0-	-2003	-0-	3473	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

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-
08	6417	X	5539	-0-	-878	-0-	3814	3	1725	9	Y	1568	1568	1			-0-
09	6210	X	5256	-0-	-954	-0-	3728	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

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-
08	20832	X	17911	-0-	-2921	-0-	17911	3			Y	-0-					-0-
09	19920	X	16231	-0-	-3689	-0-	16231	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

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-
08	5239	X	4683	-0-	-556	-0-	4122	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
09	5100	X	4469	-0-	-631	-0-	3940	3	529	9	Y	481	481	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

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-
08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	8421	-0-	-9	-0-	8421	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3410 X	2683	-0-	-727	-0-	1803	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
09	3300 X	2260	-0-	-1040	-0-	1513	3	747	9	Y	679	679	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

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-
08	16771 X	14601	-0-	-2170	-0-	13134	3	1467	9	Y	1334	1334	1			-0-
09	16230 X	13626	-0-	-2604	-0-	12284	3	1342	9	Y	1220	1220	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

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-
08	14105 X	11564	-0-	-2541	-0-	10647	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
09	12960 X	10712	-0-	-2248	-0-	9865	3	847	9	Y	770	770	1			-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

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-
08	11687 X	9494	-0-	-2193	-0-	8666	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
09	11190 X	9007	-0-	-2183	-0-	8227	3	780	9	Y	709	709	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

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-
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	3633	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
09	6150 X	5299	-0-	-851	-0-	3727	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

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-
08	10478 X	8022	-0-	-2456	-0-	8022	3			Y	-0-					-0-
09	8820 X	7453	-0-	-1367	-0-	7453	3			Y	-0-					-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

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-
08	15066 X	10589	-0-	-4477	-0-	9219	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-
09	14400 X	10341	-0-	-4059	-0-	9050	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26691 X	23177	-0-	-3514	-0-	22461	3	716	9	Y	651	651	1			-0-
09	24630 X	21793	-0-	-2837	-0-	21122	3	671	9	Y	610	610	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

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-
08	20243 X	18442	-0-	-1801	-0-	18442	3			Y	-0-					-0-
09	18660 X	16823	-0-	-1837	-0-	16823	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

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-
08	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	10908	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
*09	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	10653	3	1198	9	Y	1089	1089	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

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-
08	24521 X	18788	-0-	-5733	-0-	15063	3	3725	9	Y	3386	3386	1			-0-
09	21450 X	16925	-0-	-4525	-0-	13610	3	3315	9	Y	3014	3014	1			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

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-
08	25513 X	22004	-0-	-3509	-0-	20262	3	1742	9	Y	1584	1584	1			-0-
09	23730 X	23096	-0-	-634	-0-	21477	3	1619	9	Y	1472	1472	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

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-
08	13485 X	10651	-0-	-2834	-0-	10358	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
09	11880 X	9823	-0-	-2057	-0-	9542	3	281	9	Y	255	255	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

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-
08	10447 X	7597	-0-	-2850	-0-	7488	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
09	10110 X	7141	-0-	-2969	-0-	7013	3	128	9	Y	116	116	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10695 X	7343	-0-	-3352	-0-	7285	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
09	8010 X	5924	-0-	-2086	-0-	5878	3	46	9	Y	42	42	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

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-
08	15903 X	13393	-0-	-2510	-0-	13393	3			Y	-0-					-0-
09	13980 X	12752	-0-	-1228	-0-	12752	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

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-
08	0 W	10137	-0-	10137	10137	9987	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
*09	19727 X	9590	-0-	-10137	-0-	9447	3	143	9	Y	130	130	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

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-
08	20243 X	17742	-0-	-2501	-0-	15608	3	2134	9	Y	1940	1940	1			-0-
09	18930 X	16336	-0-	-2594	-0-	14464	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

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-
08	13144 X	11594	-0-	-1550	-0-	11594	3			Y	-0-					-0-
09	13440 X	10824	-0-	-2616	-0-	10824	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

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-
08	11656 X	9238	-0-	-2418	-0-	6958	3	2280	9	Y	2073	2073	1			-0-
09	10680 X	8820	-0-	-1860	-0-	6634	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

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-
08	11129 X	8916	-0-	-2213	-0-	6694	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
09	10110 X	7933	-0-	-2177	-0-	5929	3	2004	9	Y	1822	1822	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13578	X	10960	-0-	-2618	-0-	7942	3	3018	9	Y	2744	2744	1			-0-
09	12810	X	9907	-0-	-2903	-0-	7247	3	2660	9	Y	2418	2418	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

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-
08	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	7304	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
09	9900	X	9601	-0-	-299	-0-	6867	3	2734	9	Y	2485	2485	1			-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

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-
08	16151	X	13062	-0-	-3089	-0-	11998	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
09	15150	X	12280	-0-	-2870	-0-	11291	3	989	9	Y	899	899	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

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-
08	19344	X	10906	-0-	-8438	-0-	9259	3	1647	9	Y	1497	1497	1			-0-
09	18720	X	17856	-0-	-864	-0-	15262	3	2594	9	Y	2358	2358	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

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-
08	12214	X	10035	-0-	-2179	-0-	7581	3	2454	9	Y	2231	2231	1			-0-
09	11820	X	7938	-0-	-3882	-0-	5985	3	1953	9	Y	1775	1775	1			-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

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-
08	7130	X	5917	-0-	-1213	-0-	5917	3			Y	-0-					-0-
09	6480	X	5459	-0-	-1021	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

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-
08	11563	X	9229	-0-	-2334	-0-	8365	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
09	11100	X	8776	-0-	-2324	-0-	7963	3	813	9	Y	739	739	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	9063	3	3032	9	Y	2756	2756	1			-0-
09	11700	X	9823	-0-	-1877	-0-	7096	3	2727	9	Y	2479	2479	1			-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

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-
08	11470	X	8600	-0-	-2870	-0-	7750	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
09	11100	X	7964	-0-	-3136	-0-	7177	3	787	9	Y	715	715	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

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-
08	18507	X	14310	-0-	-4197	-0-	12869	3	1441	9	Y	1310	1310	1			-0-
09	17910	X	13228	-0-	-4682	-0-	11929	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

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-
08	16399	X	13521	-0-	-2878	-0-	11420	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
09	14550	X	10542	-0-	-4008	-0-	9018	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

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-
08	8308	X	7305	-0-	-1003	-0-	7305	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	6402	-0-	-1188	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

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-
08	40114	X	33713	-0-	-6401	-0-	33713	3			Y	-0-					-0-
09	37110	X	31770	-0-	-5340	-0-	31770	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

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-
08	7843	X	6735	-0-	-1108	-0-	5634	3	1101	9	Y	1001	1001	1			-0-
09	6990	X	5595	-0-	-1395	-0-	4684	3	911	9	Y	828	828	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589	X	124	-0-	-465	-0-	74	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	600	X	4	-0-	-596	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6541	X	5381	-0-	-1160	-0-	3652	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
09	5940	X	4447	-0-	-1493	-0-	2922	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15066	X	14546	-0-	-520	-0-	11007	3	3539	9	Y	3217	3217	1			-0-
09	14010	X	13086	-0-	-924	-0-	10061	3	3025	9	Y	2750	2750	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12586	X	11723	-0-	-863	-0-	9209	3	2514	9	Y	2285	2285	1			-0-
09	11490	X	10419	-0-	-1071	-0-	8109	3	2310	9	Y	2100	2100	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12152	X	7904	-0-	-4248	-0-	7011	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
09	9930	X	5248	-0-	-4682	-0-	4663	3	585	9	Y	532	532	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13857	X	9314	-0-	-4543	-0-	8371	3	943	9	Y	857	857	1			-0-
09	11250	X	8673	-0-	-2577	-0-	7785	3	888	9	Y	807	807	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	19344	X	13330	-0-	-6014	-0-	11865	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
09	17010	X	11978	-0-	-5032	-0-	10623	3	1355	9	Y	1232	1232	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9176	X	7539	-0-	-1637	-0-	7488	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
09	8280	X	6898	-0-	-1382	-0-	6852	3	46	9	Y	42	42	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18910	X	13528	-0-	-5382	-0-	13465	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	14220	X	11908	-0-	-2312	-0-	11831	3	77	9	Y	70	70	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	12815	3	537	9	N	488	488	1			-0-
09	14850	X	12094	-0-	-2756	-0-	11554	3	540	9	N	491	491	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9765	X	8231	-0-	-1534	-0-	6033	3	2198	9	Y	1998	1998	1			-0-
09	9330	X	7816	-0-	-1514	-0-	5700	3	2116	9	Y	1924	1924	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	25296	X	20153	-0-	-5143	-0-	20153	3			Y	-0-					-0-
09	24480	X	18846	-0-	-5634	-0-	18846	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8494	X	7683	-0-	-811	-0-	7298	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
09	7800	X	7113	-0-	-687	-0-	6770	3	343	9	Y	312	312	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18042	X	13847	-0-	-4195	-0-	12681	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
09	16470	X	13173	-0-	-3297	-0-	12074	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-					-0-
09	23820	X	14202	-0-	-9618	-0-	11974	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

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-
08	13206	X	10680	-0-	-2526	-0-	7732	3	2948	9	Y	2680	2680	1			-0-
09	12780	X	10228	-0-	-2552	-0-	7496	3	2732	9	Y	2484	2484	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

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-
08	12431	X	10290	-0-	-2141	-0-	7718	3	2572	9	Y	2338	2338	1			-0-
09	11400	X	11198	-0-	-202	-0-	8197	3	3001	9	Y	2728	2728	1			-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

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-
08	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	3901	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
09	4770	X	4300	-0-	-470	-0-	3697	3	603	9	Y	548	548	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

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-
08	0	W	11152	-0-	11152	727337	7511	3	3641	9	Y	3310	3310	1			-0-
09	0	W	8661	-0-	8661	735998	5798	3	2863	9	Y	2603	2603	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

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-
08	11315	X	8493	-0-	-2822	-0-	7695	3	798	9	Y	725	725	1			-0-
09	10230	X	8016	-0-	-2214	-0-	7310	3	706	9	Y	642	642	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

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-
08	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	15229	3	1741	9	Y	1583	1583	1			-0-
09	15900	X	14929	-0-	-971	-0-	13431	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17639 X	15020	-0-	-2619	-0-	10634	3	4386	9	Y	3987	3987	1			-0-
09	14010 X	13289	-0-	-721	-0-	9562	3	3727	9	Y	3388	3388	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

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-
08	13485 X	9689	-0-	-3796	-0-	9392	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
09	11520 X	8792	-0-	-2728	-0-	8516	3	276	9	Y	251	251	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

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-
08	13640 X	11819	-0-	-1821	-0-	11819	3			Y	-0-					-0-
09	13380 X	10961	-0-	-2419	-0-	10961	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

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-
08	23560 X	18581	-0-	-4979	-0-	16570	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
09	21990 X	13201	-0-	-8789	-0-	11793	3	1408	9	Y	1280	1280	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

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-
08	20460 X	14738	-0-	-5722	-0-	13201	3	1537	9	Y	1397	1397	1			-0-
09	18990 X	13961	-0-	-5029	-0-	12500	3	1461	9	Y	1328	1328	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

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-
08	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	10410	3	4608	9	Y	4189	4189	1			-0-
*09	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	10392	3	4567	9	Y	4152	4152	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

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-
08	5208 X	4371	-0-	-837	-0-	3212	3	1159	9	Y	1054	1054	1			-0-
09	5040 X	3011	-0-	-2029	-0-	2174	3	837	9	Y	761	761	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	28861 X	24267	-0-	-4594	-0-	22457	3	1810	9	Y	1645	1645	1			-0-
09	27930 X	21433	-0-	-6497	-0-	19794	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

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-
08	19623 X	18008	-0-	-1615	-0-	17032	3	976	9	N	887	887	1			-0-
*09	21024 X	21024	-0-	-0-	-0-	19948	3	1076	9	N	978	978	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

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-
08	23033 X	12037	-0-	-10996	-0-	9988	3	2049	9	Y	1863	1863	1			-0-
09	20430 X	11094	-0-	-9336	-0-	9089	3	2005	9	Y	1823	1823	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

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-
08	6696 X	5003	-0-	-1693	-0-	4850	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
09	5940 X	4659	-0-	-1281	-0-	4510	3	149	9	Y	135	135	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

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-
08	16771 X	14387	-0-	-2384	-0-	10403	3	3984	9	Y	3622	3622	1			-0-
09	16230 X	13317	-0-	-2913	-0-	9601	3	3716	9	Y	3378	3378	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

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-
08	22909 X	14034	-0-	-8875	-0-	11793	3	2241	9	Y	2037	2037	1			-0-
09	22170 X	10494	-0-	-11676	-0-	8882	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

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-
08	36797 X	28299	-0-	-8498	-0-	23986	3	4313	9	Y	3921	3921	1			-0-
09	33750 X	24251	-0-	-9499	-0-	20576	3	3675	9	Y	3341	3341	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13733	X	10166	-0-	-3567	-0-	10010	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
09	11400	X	9977	-0-	-1423	-0-	9828	3	149	9	Y	135	135	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

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-
08	13051	X	11734	-0-	-1317	-0-	6316	3	5418	9	Y	4925	4925	1			-0-
09	11700	X	10251	-0-	-1449	-0-	6089	3	4162	9	Y	3784	3784	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

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-
08	16895	X	13549	-0-	-3346	-0-	10102	3	3447	9	Y	3134	3134	1			-0-
09	16350	X	11431	-0-	-4919	-0-	8450	3	2981	9	Y	2710	2710	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

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-
08	23095	X	18039	-0-	-5056	-0-	14600	3	3439	9	Y	3126	3126	1			-0-
09	22350	X	10126	-0-	-12224	-0-	8048	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

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-
08	60016	X	18812	-0-	-41204	-0-	15307	3	3505	9	Y	3186	3186	1			-0-
09	33750	X	1286	-0-	-32464	-0-	965	3	321	9	Y	292	292	1			-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

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-
08	26877	X	23289	-0-	-3588	-0-	22577	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
09	25290	X	22224	-0-	-3066	-0-	21545	3	679	9	Y	617	617	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

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-
08	961	X	562	-0-	-399	-0-	441	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
09	870	N	468	-0-	-402	-0-	360	3	108	9	Y	98	98	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31713 X	27228	-0-	-4485	-0-	23620	3	3608	9	Y	3280	3280	1			-0-
09	30690 X	25145	-0-	-5545	-0-	21728	3	3417	9	Y	3106	3106	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

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-
08	13640 X	11198	-0-	-2442	-0-	8187	3	3011	9	Y	2737	2737	1			-0-
09	12780 X	9906	-0-	-2874	-0-	7301	3	2605	9	Y	2368	2368	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

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-
08	26691 X	18012	-0-	-8679	-0-	14408	3	3604	9	Y	3276	3276	1			-0-
09	25830 X	2894	-0-	-22936	-0-	2190	3	704	9	Y	640	640	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

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-
08	34720 X	31911	-0-	-2809	-0-	27118	3	4793	9	Y	4357	4357	1			-0-
09	33600 X	31059	-0-	-2541	-0-	26640	3	4419	9	Y	4017	4017	1			-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

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-
08	32364 X	21890	-0-	-10474	-0-	18509	3	3381	9	N	3074	3074	1			-0-
09	28350 X	22005	-0-	-6345	-0-	18616	3	3389	9	N	3081	3081	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

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-
08	28148 X	22220	-0-	-5928	-0-	19665	3	2555	9	Y	2323	2323	1			-0-
09	25710 X	20322	-0-	-5388	-0-	17946	3	2376	9	Y	2160	2160	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

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-
08	15004 X	10744	-0-	-4260	-0-	7592	3	3152	9	Y	2865	2865	1			-0-
09	14520 X	9918	-0-	-4602	-0-	7022	3	2896	9	Y	2633	2633	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26691 X	20557	-0-	-6134	-0-	16256	3	4301	9	Y	3910	3910	1			-0-
09	25830 X	3091	-0-	-22739	-0-	2345	3	746	9	Y	678	678	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

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-
08	20460 X	13905	-0-	-6555	-0-	9881	3	4024	9	Y	3658	3658	1			-0-
09	19800 X	12951	-0-	-6849	-0-	9238	3	3713	9	Y	3375	3375	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

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-
08	51987 X	30466	-0-	-21521	-0-	24371	3	6095	9	Y	5541	5541	1			-0-
09	44760 X	27920	-0-	-16840	-0-	22475	3	5445	9	Y	4950	4950	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

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-
08	11563 X	7811	-0-	-3752	-0-	4887	3	2924	9	Y	2658	2658	1			-0-
09	9420 X	5363	-0-	-4057	-0-	3379	3	1984	9	Y	1804	1804	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

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-
08	50127 X	43688	-0-	-6439	-0-	37167	3	6521	9	Y	5928	5928	1			-0-
09	42300 X	38689	-0-	-3611	-0-	32653	3	6036	9	Y	5487	5487	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

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-
08	20677 X	19033	-0-	-1644	-0-	14182	3	4851	9	Y	4410	4410	1			-0-
09	28680 X	15156	-0-	-13524	-0-	11258	3	3898	9	Y	3544	3544	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

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-
08	18104 X	15200	-0-	-2904	-0-	10670	3	4530	9	Y	4118	4118	1			-0-
09	17520 X	16137	-0-	-1383	-0-	11393	3	4744	9	Y	4313	4313	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18259 X	14890	-0-	-3369	-0-	10967	3	3923	9	Y	3566	3566	1			-0-
09	17220 X	12750	-0-	-4470	-0-	9432	3	3318	9	Y	3016	3016	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

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-
08	10633 X	9579	-0-	-1054	-0-	6743	3	2836	9	Y	2578	2578	1			-0-
09	10230 X	7425	-0-	-2805	-0-	5148	3	2277	9	Y	2070	2070	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

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-
08	42873 X	24566	-0-	-18307	-0-	18163	3	6403	9	Y	5821	5821	1			-0-
09	41490 X	20985	-0-	-20505	-0-	15516	3	5469	9	Y	4972	4972	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

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-
08	23126 X	18011	-0-	-5115	-0-	16300	3	1711	9	N	1555	1555	1			-0-
09	22380 X	16208	-0-	-6172	-0-	14680	3	1528	9	N	1389	1389	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

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-
08	24118 X	20605	-0-	-3513	-0-	13812	3	6793	9	Y	6175	6175	1			-0-
09	23340 X	17294	-0-	-6046	-0-	11365	3	5929	9	Y	5390	5390	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

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-
08	21886 X	13086	-0-	-8800	-0-	9796	3	3290	9	Y	2991	2991	1			-0-
09	17790 X	11677	-0-	-6113	-0-	8726	3	2951	9	Y	2683	2683	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

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-
08	43276 X	29657	-0-	-13619	-0-	24407	3	5250	9	Y	4773	4773	1			-0-
09	41880 X	2603	-0-	-39277	-0-	1961	3	642	9	Y	584	584	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	39644 X	39644	-0-	-0-	-0-	29172	3	10472	9	Y	9520	9520	1			-0-
*09	35019 X	35019	-0-	-0-	-0-	25828	3	9191	9	Y	8355	8355	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

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-
08	26598 X	15547	-0-	-11051	-0-	12318	3	3229	9	Y	2935	2935	1			-0-
09	23250 X	10724	-0-	-12526	-0-	8462	3	2262	9	Y	2056	2056	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

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-
08	25978 X	15823	-0-	-10155	-0-	10841	3	4982	9	Y	4529	4529	1			-0-
09	21480 X	13486	-0-	-7994	-0-	9229	3	4257	9	Y	3870	3870	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	10659	3	4011	9	Y	3646	3646	1			-0-
*09	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	9234	3	3235	9	Y	2941	2941	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	32147 X	12597	-0-	-19550	-0-	8805	3	3792	9	Y	3447	3447	1			-0-
*09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	3824	3	1495	9	Y	1359	1359	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

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-
08	22847 X	16395	-0-	-6452	-0-	12017	3	4378	9	Y	3980	3980	1			-0-
09	17700 X	12990	-0-	-4710	-0-	9559	3	3431	9	Y	3119	3119	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

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-
08	31496 X	23760	-0-	-7736	-0-	21374	3	2386	9	N	2169	2169	1			-0-
09	27540 X	20948	-0-	-6592	-0-	18642	3	2306	9	N	2096	2096	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	27528 X	18345	-0-	-9183	-0-	14326	3	4019	9	Y	3654	3654	1			-0-
09	26640 X	14389	-0-	-12251	-0-	11191	3	3198	9	Y	2907	2907	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

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-
08	19623 X	16939	-0-	-2684	-0-	105	1	12757	3	Y	3706	3706	1			-0-
						4077	9									
*09	22396 X	22396	-0-	-0-	-0-	150	1	17584	3	Y	4238	4238	1			-0-
						4662	9									

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

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-
08	14663 X	255	-0-	-14408	-0-	152	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
09	2520 X	157	-0-	-2363	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

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-
08	53041 X	34940	-0-	-18101	-0-	31967	3	2973	9	N	2703	2703	1			-0-
09	47250 X	30539	-0-	-16711	-0-	27985	3	2554	9	N	2322	2322	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

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-
08	45105 X	26547	-0-	-18558	-0-	21257	3	5290	9	Y	4809	4809	1			-0-
09	38880 X	23841	-0-	-15039	-0-	19250	3	4591	9	Y	4174	4174	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	71300 X	49205	-0-	-22095	-0-	42275	3	6930	9	N	6300	6300	1			-0-
09	63960 X	43962	-0-	-19998	-0-	37760	3	6202	9	N	5638	5638	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

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-
08	64945 X	45011	-0-	-19934	-0-	38701	3	6310	9	N	5736	5736	1			-0-
09	60000 X	40792	-0-	-19208	-0-	35151	3	5641	9	N	5128	5128	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

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-
08	18693 X	10786	-0-	-7907	-0-	9355	3	1431	9	N	1301	1301	1			-0-
09	18090 X	10393	-0-	-7697	-0-	9003	3	1390	9	N	1264	1264	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

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-
08	45291 X	30310	-0-	-14981	-0-	27717	3	2593	9	N	2357	2357	1			-0-
09	41310 X	21013	-0-	-20297	-0-	19141	3	1872	9	N	1702	1702	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

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-
08	8835 X	502	-0-	-8333	-0-	479	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	5640 X	335	-0-	-5305	-0-	142	3	193	9	Y	175	175	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13030 - 19581

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-
08	50065 X	30015	-0-	-20050	-0-	27061	3	2954	9	Y	2685	2685	1			-0-
09	44520 X	26933	-0-	-17587	-0-	24324	3	2609	9	Y	2372	2372	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
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-
08	0	W	3063	-0-	3063	271332	19	1	2295	3	Y	681	681	1			-0-
							749	9									
09	0	W	614	-0-	614	271946	4	1	439	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

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-
08	13082	X	10444	-0-	-2638	-0-	6822	3	3622	9	Y	3293	3293	1			-0-
09	12660	X	8783	-0-	-3877	-0-	5752	3	3031	9	Y	2755	2755	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

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-
08	86955	X	34305	-0-	-52650	-0-	30858	3	3447	9	Y	3134	3134	1			-0-
09	84150	X	30843	-0-	-53307	-0-	27786	3	3057	9	Y	2779	2779	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

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-
08	19654	X	10391	-0-	-9263	-0-	7582	3	2809	9	Y	2554	2554	1			-0-
09	16470	X	10672	-0-	-5798	-0-	7791	3	2881	9	Y	2619	2619	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

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-
08	6138	X	1606	-0-	-4532	-0-	6	1	683	3	Y	834	834	1			-0-
							917	9									
09	5940	X	1910	-0-	-4030	-0-	12	1	1430	3	Y	425	425	1			-0-
							468	9									

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

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-
08	14663	X	14400	-0-	-263	-0-	101	1	12223	3	Y	1887	1887	1			-0-
							2076	9									
*09	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	125	1	14678	3	Y	2321	2321	1			-0-
							2553	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	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-
08	SHUT IN	1876	-0-	1876	209595	1	1	740	3	Y	1032	1032	1			-0-
						1135	9									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	209595					Y	1576	1576	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	7812 X	5447	-0-	-2365	-0-	4044	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
09	7560 X	5464	-0-	-2096	-0-	4049	3	1415	9	Y	1286	1286	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

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-
08	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	4734	3	1989	9	Y	1808	1808	1			-0-
*09	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	4543	3	1846	9	Y	1678	1678	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

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-
08	29636 X	19562	-0-	-10074	-0-	18015	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
09	26460 X	17660	-0-	-8800	-0-	16261	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

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-
08	9982 X	5052	-0-	-4930	-0-	3791	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
09	5580 X	4528	-0-	-1052	-0-	3417	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

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-
08	T. A.	3056	-0-	3056	272896	1	1	3055	9	Y	2777	2777	1			-0-
09	T. A.	2090	-0-	2090	274986	1	1	2089	9	Y	1899	1899	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	20553 X	14312	-0-	-6241	-0-	13235	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-
09	19890 X	12833	-0-	-7057	-0-	11854	3	979	9	Y	890	890	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

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-
08	25017 X	12419	-0-	-12598	-0-	11236	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
09	22950 X	11532	-0-	-11418	-0-	10445	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

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-
08	35929 X	26501	-0-	-9428	-0-	19301	3	7200	9	Y	6545	6545	1			-0-
09	34770 X	23875	-0-	-10895	-0-	17406	3	6469	9	Y	5881	5881	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

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-
08	37510 X	31133	-0-	-6377	-0-	23096	3	8037	9	Y	7306	7306	1			-0-
09	36300 X	29102	-0-	-7198	-0-	21615	3	7487	9	Y	6806	6806	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

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-
08	58367 X	58367	-0-	-0-	-0-	42285	3	16082	9	Y	14620	14620	1			-0-
*09	52491 X	52491	-0-	-0-	-0-	38251	3	14240	9	Y	12945	12945	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

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-
08	24056 X	12227	-0-	-11829	-0-	9435	3	2792	9	Y	2538	2538	1			-0-
09	18930 X	5181	-0-	-13749	-0-	3912	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

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-
08	30411 X	11301	-0-	-19110	-0-	9119	3	2182	9	Y	1984	1984	1			-0-
09	20340 X	10806	-0-	-9534	-0-	8781	3	2025	9	Y	1841	1841	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	23591 X	10422	-0-	-13169	-0-	7992	3	2430	9	Y	2209	2209	1			-0-
09	15960 X	13308	-0-	-2652	-0-	10347	3	2961	9	Y	2692	2692	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

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-
08	34534 X	11902	-0-	-22632	-0-	9203	3	2699	9	Y	2454	2454	1			-0-
09	23730 X	10801	-0-	-12929	-0-	8439	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

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-
08	34131 X	20059	-0-	-14072	-0-	16070	3	3989	9	Y	3626	3626	1			-0-
09	29790 X	19221	-0-	-10569	-0-	15438	3	3783	9	Y	3439	3439	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

04	88470 X	61369	-0-	-27101	-0-	48568	3	12801	9	Y	11637	11637	1			-0-
05	79515 X	66040	-0-	-13475	-0-	52455	3	13585	9	Y	12350	12350	1			-0-
06	76680 X	59367	-0-	-17313	-0-	47187	3	12180	9	Y	11073	11073	1			-0-
07	79236 X	50759	-0-	-28477	-0-	40180	3	10579	9	Y	9617	9617	1			-0-
08	76880 X	46398	-0-	-30482	-0-	36908	3	9490	9	Y	8627	8627	1			-0-
09	63900 X	44338	-0-	-19562	-0-	35312	3	9026	9	Y	8205	8205	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

04	81240 X	53890	-0-	-27350	-0-	43272	3	10618	9	Y	9653	9653	1			-0-
05	83948 X	54964	-0-	-28984	-0-	44122	3	10842	9	Y	9856	9856	1			-0-
06	70380 X	44214	-0-	-26166	-0-	35396	3	8818	9	Y	8016	8016	1			-0-
07	72726 X	40723	-0-	-32003	-0-	32595	3	8128	9	Y	7389	7389	1			-0-
08	69533 X	34363	-0-	-35170	-0-	27552	3	6811	9	Y	6192	6192	1			-0-
09	53880 X	36310	-0-	-17570	-0-	29241	3	7069	9	Y	6426	6426	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

04	83580 X	55891	-0-	-27689	-0-	43253	3	12638	9	Y	11489	11489	1			-0-
05	86366 X	51043	-0-	-35323	-0-	38948	3	12095	9	Y	10995	10995	1			-0-
06	63300 X	48077	-0-	-15223	-0-	37584	3	10493	9	Y	9539	9539	1			-0-
07	65410 X	46078	-0-	-19332	-0-	36160	3	9918	9	Y	9016	9016	1			-0-
08	64945 X	39758	-0-	-25187	-0-	31248	3	8510	9	Y	7736	7736	1			-0-
09	55890 X	36438	-0-	-19452	-0-	28707	3	7731	9	Y	7028	7028	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

04	93960 X	62728	-0-	-31232	-0-	47647	3	15081	9	Y	13710	13710	1			-0-
05	97092 X	60052	-0-	-37040	-0-	45419	3	14633	9	Y	13303	13303	1			-0-
06	68430 X	51521	-0-	-16909	-0-	38959	3	12562	9	Y	11420	11420	1			-0-
07	70711 X	53240	-0-	-17471	-0-	40429	3	12811	9	Y	11646	11646	1			-0-
08	70060 X	35402	-0-	-34658	-0-	26799	3	8603	9	Y	7821	7821	1			-0-
09	62730 X	39845	-0-	-22885	-0-	30287	3	9558	9	Y	8689	8689	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 #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	49011 X	34114	-0-	-14897	-0-	29773	3	4341	9	N	3946	3946	1			-0-
09	47430 X	30409	-0-	-17021	-0-	26596	3	3813	9	N	3466	3466	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

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-
08	38409 X	18283	-0-	-20126	-0-	16113	3	2170	9	Y	1973	1973	1			-0-
09	29700 X	14143	-0-	-15557	-0-	12478	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

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-
08	26600 X	26600	-0-	-0-	-0-	23215	3	3385	9	N	3077	3077	1			-0-
*09	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	20689	3	2988	9	N	2716	2716	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

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-
08	44144 X	28276	-0-	-15868	-0-	20837	3	7439	9	Y	6763	6763	1			-0-
09	42720 X	23393	-0-	-19327	-0-	17369	3	6024	9	Y	5476	5476	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

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-
08	123178 X	25231	-0-	-97947	-0-	19798	3	5433	9	Y	4939	4939	1			-0-
09	47430 X	21923	-0-	-25507	-0-	17579	3	4344	9	Y	3949	3949	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

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-
08	123884 X	27152	-0-	-96732	-0-	21395	3	5757	9	Y	5234	5234	1			-0-
09	49320 X	23943	-0-	-25377	-0-	19034	3	4909	9	Y	4463	4463	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

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-
08	44113 X	29583	-0-	-14530	-0-	26127	3	3456	9	N	3142	3142	1			-0-
09	38670 X	25134	-0-	-13536	-0-	22277	3	2857	9	N	2597	2597	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	36177 X	21340	-0-	-14837	-0-	19007	3	2333	9	Y	2121	2121	1			-0-
09	31650 X	18296	-0-	-13354	-0-	16390	3	1906	9	Y	1733	1733	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

04	76680 X	45897	-0-	-30783	-0-	34102	3	11795	9	Y	10723	10723	1			-0-
05	79236 X	41685	-0-	-37551	-0-	31985	3	9700	9	Y	8818	8818	1			-0-
06	76680 X	40783	-0-	-35897	-0-	31579	3	9204	9	Y	8367	8367	1			-0-
07	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-	31271	3	9062	9	Y	8238	8238	1			-0-
08	47430 X	38549	-0-	-8881	-0-	30028	3	8521	9	Y	7746	7746	1			-0-
09	45900 X	36065	-0-	-9835	-0-	28231	3	7834	9	Y	7122	7122	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

04	75300 X	21420	-0-	-53880	-0-	14416	3	7004	9	Y	6367	6367	1			-0-
05	77810 X	50522	-0-	-27288	-0-	34060	3	16462	9	Y	14965	14965	1			-0-
06	75300 X	45843	-0-	-29457	-0-	31015	3	14828	9	Y	13480	13480	1			-0-
07	44196 X	44196	-0-	-0-	-0-	30059	3	14137	9	Y	12852	12852	1			-0-
08	50530 X	39997	-0-	-10533	-0-	27416	3	12581	9	Y	11437	11437	1			-0-
09	48900 X	35031	-0-	-13869	-0-	24207	3	10824	9	Y	9840	9840	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

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-
08	27590 X	14302	-0-	-13288	-0-	10688	3	3614	9	Y	3285	3285	1			-0-
09	20340 X	11782	-0-	-8558	-0-	8801	3	2981	9	Y	2710	2710	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

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-
08	46035 X	30100	-0-	-15935	-0-	26188	3	3912	9	N	3556	3556	1			-0-
09	39270 X	26123	-0-	-13147	-0-	22772	3	3351	9	N	3046	3046	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

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-
08	37293 X	31412	-0-	-5881	-0-	28046	3	3366	9	N	3060	3060	1			-0-
09	36090 X	27740	-0-	-8350	-0-	24836	3	2904	9	N	2640	2640	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

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-
08	50034 X	30719	-0-	-19315	-0-	27195	3	3524	9	N	3204	3204	1			-0-
09	43830 X	26189	-0-	-17641	-0-	23215	3	2974	9	N	2704	2704	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 #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	48732 X	29606	-0-	-19126	-0-	26314	3	3292	9	N	2993	2993	1			-0-
09	38670 X	26464	-0-	-12206	-0-	23589	3	2875	9	N	2614	2614	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

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-
08	79608 X	38163	-0-	-41445	-0-	29888	3	8275	9	N	7523	7523	1			-0-
09	77040 X	34025	-0-	-43015	-0-	26770	3	7255	9	N	6595	6595	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

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-
08	42098 X	26626	-0-	-15472	-0-	23148	3	3478	9	N	3162	3162	1			-0-
09	33420 X	23147	-0-	-10273	-0-	20163	3	2984	9	N	2713	2713	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

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-
08	483173 X	38649	-0-	-444524	-0-	28620	3	10029	9	Y	9117	9117	1			-0-
09	76350 X	32081	-0-	-44269	-0-	24038	3	8043	9	Y	7312	7312	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

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-
08	0 W	33316	-0-	33316	448800	25779	3	7537	9	Y	6852	6852	1			-0-
*09	475007 X	26207	-0-	-448800	-0-	20348	3	5859	9	Y	5326	5326	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

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-
08	369106 X	30001	-0-	-339105	-0-	23903	3	6098	9	Y	5544	5544	1			-0-
09	66450 X	27103	-0-	-39347	-0-	21296	3	5807	9	Y	5279	5279	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

04	0	57912	-0-	57912	475638	44856	3	13056	9	N	11869	11869	1			-0-
05	0	47046	-0-	47046	522684	36640	3	10406	9	N	9460	9460	1			-0-
06	557561 X	34877	-0-	-522684	-0-	27301	3	7576	9	N	6887	6887	1			-0-
07	152923 X	27682	-0-	-125241	-0-	21295	3	6387	9	N	5806	5806	1			-0-
08	152923 X	27114	-0-	-125809	-0-	21447	3	5667	9	N	5152	5152	1			-0-
09	147990 X	23762	-0-	-124228	-0-	19076	3	4686	9	N	4260	4260	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		82874	-0-	82874	316596	66176	3	16698	9	Y	15180	15180	1			-0-
05	0		57553	-0-	57553	374149	46109	3	11444	9	Y	10404	10404	1			-0-
06	0		31592	-0-	31592	405741	25453	3	6139	9	Y	5581	5581	1			-0-
07	423201	X	17460	-0-	-405741	-0-	14190	3	3270	9	Y	2973	2973	1			-0-
08	81313	X	3660	-0-	-77653	-0-	2825	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
09	78690	X	34262	-0-	-44428	-0-	27332	3	6930	9	Y	6300	6300	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		42224	-0-	42224	342951	31233	3	10991	9	N	9992	9992	1			-0-
05	0		38987	-0-	38987	381938	28970	3	10017	9	N	9106	9106	1			-0-
06	414315	X	32377	-0-	-381938	-0-	24268	3	8109	9	N	7372	7372	1			-0-
07	103447	X	29270	-0-	-74177	-0-	22275	3	6995	9	N	6359	6359	1			-0-
08	103447	X	27390	-0-	-76057	-0-	21396	3	5994	9	N	5449	5449	1			-0-
09	100110	X	23104	-0-	-77006	-0-	18278	3	4826	9	N	4387	4387	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		63461	-0-	63461	217269	46361	3	17100	9	Y	15545	15545	1			-0-
05	0		65143	-0-	65143	282412	47095	3	18048	9	Y	16407	16407	1			-0-
06	0		54848	-0-	54848	337260	39981	3	14867	9	Y	13515	13515	1			-0-
07	0		49513	-0-	49513	386773	36300	3	13213	9	Y	12012	12012	1			-0-
08	429354	X	42581	-0-	-386773	-0-	31695	3	10886	9	Y	9896	9896	1			-0-
09	87450	X	31541	-0-	-55909	-0-	23295	3	8246	9	Y	7496	7496	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		78853	-0-	78853	270183	58881	3	19972	9	Y	18156	18156	1			-0-
05	0		67029	-0-	67029	337212	50371	3	16658	9	Y	15144	15144	1			-0-
06	0		58111	-0-	58111	395323	43836	3	14275	9	Y	12977	12977	1			-0-
07	445756	X	50433	-0-	-395323	-0-	38040	3	12393	9	Y	11266	11266	1			-0-
08	105307	X	40532	-0-	-64775	-0-	30974	3	9558	9	Y	8689	8689	1			-0-
09	101910	X	32022	-0-	-69888	-0-	23718	3	8304	9	Y	7549	7549	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		72710	-0-	72710	252048	54274	3	18436	9	Y	16760	16760	1			-0-
05	0		65431	-0-	65431	317479	48135	3	17296	9	Y	15724	15724	1			-0-
06	0		55030	-0-	55030	372509	40487	3	14543	9	Y	13221	13221	1			-0-
07	0		51042	-0-	51042	423551	37700	3	13342	9	Y	12129	12129	1			-0-
08	470957	X	47406	-0-	-423551	-0-	35321	3	12085	9	Y	10986	10986	1			-0-
09	61620	X	34268	-0-	-27352	-0-	25437	3	8831	9	Y	8028	8028	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		54997	-0-	54997	254317	39594	3	15403	9	Y	14003	14003	1			-0-
05	0		53535	-0-	53535	307852	39913	3	13622	9	Y	12384	12384	1			-0-
06	0		43775	-0-	43775	351627	32920	3	10855	9	Y	9868	9868	1			-0-
07	0		39071	-0-	39071	390698	29296	3	9775	9	Y	8886	8886	1			-0-
08	400545	X	9847	-0-	-390698	-0-	7414	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-
09	73950	X	32414	-0-	-41536	-0-	24925	3	7489	9	Y	6808	6808	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		91844	-0-	91844	91844	20	1	61932	3	Y	26779	26779	1			-0-
							435	4	29457	9							
04	0		103417	-0-	103417	195261	69957	3	33460	9	Y	30418	30418	1			-0-
05	0		80830	-0-	80830	276091	54388	3	26442	9	Y	24038	24038	1			-0-
06	0		64833	-0-	64833	340924	43472	3	21361	9	Y	19419	19419	1			-0-
07	0		59922	-0-	59922	400846	40234	3	19688	9	Y	17898	17898	1			-0-
08	0		52041	-0-	52041	452887	35264	3	16777	9	Y	15252	15252	1			-0-
*09	499156	X	46269	-0-	-452887	-0-	31772	3	14497	9	Y	13179	13179	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		73044	-0-	73044	73044	50556	3	22488	9	Y	20444	20444	1			-0-
04	0		87683	-0-	87683	160727	61888	3	25795	9	Y	23450	23450	1			-0-
05	0		75225	-0-	75225	235952	53061	3	22164	9	Y	20149	20149	1			-0-
06	0		59038	-0-	59038	294990	41545	3	17493	9	Y	15903	15903	1			-0-
07	0		51706	-0-	51706	346696	36370	3	15336	9	Y	13942	13942	1			-0-
08	0		47938	-0-	47938	394634	33982	3	13956	9	Y	12687	12687	1			-0-
*09	438757	X	44123	-0-	-394634	-0-	31529	3	12594	9	Y	11449	11449	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		70733	-0-	70733	70733	48620	3	22113	9	N	20103	20103	1			-0-
04	0		100007	-0-	100007	170740	72330	3	27677	9	N	25161	25161	1			-0-
05	0		75613	-0-	75613	246353	54485	3	21128	9	N	19207	19207	1			-0-
06	0		61136	-0-	61136	307489	44018	3	17118	9	N	15562	15562	1			-0-
07	0		50402	-0-	50402	357891	36245	3	14157	9	N	12870	12870	1			-0-
08	0		43575	-0-	43575	401466	31363	3	12212	9	N	11102	11102	1			-0-
*09	436857	X	35391	-0-	-401466	-0-	25427	3	9964	9	N	9058	9058	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		55342	-0-	55342	55342	3	1	37380	3	Y	16280	16280	1			-0-
							51	4	17908	9							
04	0		68011	-0-	68011	123353	46065	3	21946	9	Y	19951	19951	1			-0-
05	0		58647	-0-	58647	182000	40064	3	18583	9	Y	16894	16894	1			-0-
06	0		39449	-0-	39449	221449	27227	3	12222	9	Y	11111	11111	1			-0-
07	0		36335	-0-	36335	257784	25365	3	10970	9	Y	9973	9973	1			-0-
08	0		35067	-0-	35067	292851	24652	3	10415	9	Y	9468	9468	1			-0-
*09	325718	X	32867	-0-	-292851	-0-	23485	3	9382	9	Y	8529	8529	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		66378	-0-	66378	66378	42	1	44160	3	Y	19548	19548	1			-0-
							673	4	21503	9							
04	0		63462	-0-	63462	129840	43069	3	20393	9	Y	18539	18539	1			-0-
05	0		55501	-0-	55501	185341	37791	3	17710	9	Y	16100	16100	1			-0-
06	0		42339	-0-	42339	227680	28956	3	13383	9	Y	12166	12166	1			-0-
07	0		36424	-0-	36424	264104	25127	3	11297	9	Y	10270	10270	1			-0-
08	0		32541	-0-	32541	296645	22737	3	9804	9	Y	8913	8913	1			-0-
*09	324085	X	27440	-0-	-296645	-0-	19241	3	8199	9	Y	7454	7454	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		73751	-0-	73751	73751	2	1	51248	3	Y	20420	20420	1			-0-
							39	4	22462	9							
04	0		73529	-0-	73529	147280	52170	3	21359	9	Y	19417	19417	1			-0-
05	0		51167	-0-	51167	198447	36350	3	14817	9	Y	13470	13470	1			-0-
06	0		45889	-0-	45889	244336	32715	3	13174	9	Y	11976	11976	1			-0-
07	0		41693	-0-	41693	286029	29787	3	11906	9	Y	10824	10824	1			-0-
08	0		34614	-0-	34614	320643	24955	3	9659	9	Y	8781	8781	1			-0-
*09	347293	X	26650	-0-	-320643	-0-	19179	3	7471	9	Y	6792	6792	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		48743	-0-	48743	48743	8	1	35896	3	Y	11530	11530	1			-0-
							156	4	12683	9							
05	0		78623	-0-	78623	127366	53041	3	25582	9	Y	23256	23256	1			-0-
06	0		63696	-0-	63696	191062	43599	3	20097	9	Y	18270	18270	1			-0-
07	0		57611	-0-	57611	248673	39740	3	17871	9	Y	16246	16246	1			-0-
08	0		51979	-0-	51979	300652	36397	3	15582	9	Y	14165	14165	1			-0-
*09	343330	X	42678	-0-	-300652	-0-	29611	3	13067	9	Y	11879	11879	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		30236	-0-	30236	30236	4	1	20127	3	Y	9123	9123	1			-0-
							70	4	10035	9							
05	0		73830	-0-	73830	104066	49591	3	24239	9	Y	22035	22035	1			-0-
06	0		60621	-0-	60621	164687	41015	3	19606	9	Y	17824	17824	1			-0-
07	0		55228	-0-	55228	219915	37465	3	17763	9	Y	16148	16148	1			-0-
08	0		47044	-0-	47044	266959	31951	3	15093	9	Y	13721	13721	1			-0-
*09	306681	X	39722	-0-	-266959	-0-	27086	3	12636	9	Y	11487	11487	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		46599	-0-	46599	46599	10	1	32929	3	Y	12252	12252	1			-0-
							183	4	13477	9							
05	0		65580	-0-	65580	112179	45318	3	20262	9	Y	18420	18420	1			-0-
06	0		60685	-0-	60685	172864	42082	3	18603	9	Y	16912	16912	1			-0-
07	0		55327	-0-	55327	228191	38418	3	16909	9	Y	15372	15372	1			-0-
08	0		47977	-0-	47977	276168	33857	3	14120	9	Y	12836	12836	1			-0-
*09	315667	X	39499	-0-	-276168	-0-	27927	3	11572	9	Y	10520	10520	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		20199	-0-	20199	20199	26	1	13160	3	Y	5940	5940	1			-0-
							479	4	6534	9							
05	0		72042	-0-	72042	92241	49506	3	22536	9	Y	20487	20487	1			-0-
06	0		60740	-0-	60740	152981	41379	3	19361	9	Y	17601	17601	1			-0-
07	0		53353	-0-	53353	206334	36578	3	16775	9	Y	15250	15250	1			-0-
08	0		45527	-0-	45527	251861	31655	3	13872	9	Y	12611	12611	1			-0-
*09	291348	X	39487	-0-	-251861	-0-	27079	3	12408	9	Y	11280	11280	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		54117	-0-	54117	54117	38609	3	15508	9	Y	14098	14098	1			-0-
05	0		46801	-0-	46801	100918	33689	3	13112	9	Y	11920	11920	1			-0-
06	0		39899	-0-	39899	140817	28722	3	11177	9	Y	10161	10161	1			-0-
07	0		37880	-0-	37880	178697	27297	3	10583	9	Y	9621	9621	1			-0-
08	0		34341	-0-	34341	213038	24769	3	9572	9	Y	8702	8702	1			-0-
09	81037420	X	29484	-0-	-1007936	-0-	21282	3	8202	9	Y	7456	7456	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		74634	-0-	74634	74634	12	1	50854	3	Y	21566	21566	1			-0-
							45	4	23723	9							
05	0		58826	-0-	58826	133460	40695	3	18131	9	Y	16483	16483	1			-0-
06	0		49598	-0-	49598	183058	34955	3	14643	9	Y	13312	13312	1			-0-
07	0		46022	-0-	46022	229080	32826	3	13196	9	Y	11996	11996	1			-0-
08	0		40158	-0-	40158	269238	28854	3	11304	9	Y	10276	10276	1			-0-
09	428240	X	33541	-0-	-394699	-0-	24166	3	9375	9	Y	8523	8523	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		58036	-0-	58036	58036	11	1	39846	3	Y	16487	16487	1			-0-
							43	4	18136	9							
05	0		58433	-0-	58433	116469	40230	3	18203	9	Y	16548	16548	1			-0-
06	0		47245	-0-	47245	163714	33033	3	14212	9	Y	12920	12920	1			-0-
07	0		41614	-0-	41614	205328	29240	3	12374	9	Y	11249	11249	1			-0-
08	0		35533	-0-	35533	240861	25484	3	10049	9	Y	9135	9135	1			-0-
*09	269816	X	28955	-0-	-240861	-0-	21053	3	7902	9	Y	7184	7184	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		91254	-0-	91254	91254	15	1	62272	3	Y	26039	26039	1			-0-
							324	4	28643	9							
04	0		99603	-0-	99603	190857	68408	3	31195	9	Y	28359	28359	1			-0-
05	0		75031	-0-	75031	265888	51371	3	23660	9	Y	21509	21509	1			-0-
06	0		58822	-0-	58822	324710	40225	3	18597	9	Y	16906	16906	1			-0-
07	0		47828	-0-	47828	372538	32795	3	15033	9	Y	13666	13666	1			-0-
08	0		42617	-0-	42617	415155	29462	3	13155	9	Y	11959	11959	1			-0-
*09	451974	X	36819	-0-	-415155	-0-	26084	3	10735	9	Y	9759	9759	1			-0-

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
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									
08	4929	X	4266	-0-	-663	-0-	232	1	3857	2	Y	161	166	1			11
							177	9									
09	5010	X	3918	-0-	-1092	-0-	228	1	3568	2	Y	111	112	1			10
							122	9									

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	32209	X	24911	-0-	-7298	-0-	1333	1	22113	2	Y	1332	1362	1			114
							1465	9									
09	24480	X	22278	-0-	-2202	-0-	1264	1	19806	2	Y	1098	1097	1			115
							1208	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	30907 X	12328	-0-	-18579	-0-	673	1	11170	2	Y	441	460	1			42
						485	9									
09	28200 X	20636	-0-	-7564	-0-	1215	1	19044	2	Y	343	345	1			40
						377	9									

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	1516	1	25143	2	Y	1164	1210	1			103
						1280	9									
*09	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	1285	1	20140	2	Y	815	829	1			89
						897	9									

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
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									
08	32519 X	11990	-0-	-20529	-0-	655	1	10863	2	Y	429	445	1			36
						472	9									
09	14760 X	8637	-0-	-6123	-0-	500	1	7842	2	Y	268	276	1			28
						295	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	22971 X	16367	-0-	-6604	-0-	61	1	15676	2	Y	573	673	1			59
						630	9									
09	20370 X	13823	-0-	-6547	-0-	94	1	13235	2	Y	449	458	1			50
						494	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	33108	X	29666	-0-	-3442	-0-	106	1	27111	2	Y	2226	2280	1			195
							2449	9									
09	29460	X	26378	-0-	-3082	-0-	174	1	24431	2	Y	1612	1632	1			175
							1773	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	4	1	919	2	Y	69	70	1			6
							76	9									
09	840	X	737	-0-	-103	-0-	5	1	667	2	Y	59	59	1			6
							65	9									

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
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-
08	T. A.		2082	-0-	2082	2082	8	1	2050	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
09	T. A.		875	-0-	875	2957	6	1	773	2	Y	87	80	1			9
							96	9									

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	67	1	17092	2	Y	1234	1275	1			106
							1357	9									
09	17040	X	16939	-0-	-101	-0-	110	1	15446	2	Y	1257	1234	1			129
							1383	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46740	X	27713	-0-	-19027	-0-	141 964	1 9	26608	2	Y	876	887	1			43
05	43059	X	27901	-0-	-15158	-0-	158 1316	1 9	26427	2	Y	1196	1165	1			74
06	38250	X	24416	-0-	-13834	-0-	94 1313	1 9	23009	2	Y	1194	1181	1			87
07	35185	X	28511	-0-	-6674	-0-	108 1263	1 9	27140	2	Y	1148	1104	1			131
08	35185	X	26410	-0-	-8775	-0-	98 1185	1 9	25127	2	Y	1077	1113	1			95
09	27720	X	23620	-0-	-4100	-0-	159 1151	1 9	22310	2	Y	1046	1031	1			110

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22590	X	11142	-0-	-11448	-0-	53 1012	1 9	10077	2	Y	920	935	1			50
05	13113	X	10664	-0-	-2449	-0-	57 1026	1 9	9581	2	Y	933	919	1			64
06	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	53 832	1 9	12819	2	Y	756	759	1			61
07	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	59 917	1 9	14929	2	Y	834	796	1			99
08	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	58 821	1 9	14756	2	Y	746	774	1			71
09	13710	X	11334	-0-	-2376	-0-	77 449	1 9	10808	2	Y	408	428	1			51

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
04	184410	X	34952	-0-	-149458	-0-	170 2732	1 9	32050	2	Y	2484	2625	1			123
05	68727	X	31177	-0-	-37550	-0-	170 2514	1 9	28493	2	Y	2285	2266	1			142
06	55110	X	26163	-0-	-28947	-0-	100 1658	1 9	24405	2	Y	1507	1536	1			113
07	48639	X	23957	-0-	-24682	-0-	90 1273	1 9	22594	2	Y	1157	1135	1			135
08	41819	X	22372	-0-	-19447	-0-	82 1260	1 9	21030	2	Y	1145	1179	1			101
09	34950	X	23281	-0-	-11669	-0-	159 793	1 9	22329	2	Y	721	743	1			79

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
04	37860	X	29074	-0-	-8786	-0-	148 1101	1 9	27825	2	Y	1001	1059	1			54
05	39122	X	28332	-0-	-10790	-0-	161 1165	1 9	27006	2	Y	1059	1044	1			69
06	37860	X	23106	-0-	-14754	-0-	90 1220	1 9	21796	2	Y	1109	1094	1			84
07	34813	X	26067	-0-	-8746	-0-	99 954	1 9	25014	2	Y	867	848	1			103
08	34813	X	23263	-0-	-11550	-0-	87 914	1 9	22262	2	Y	831	858	1			76
09	29070	X	19848	-0-	-9222	-0-	135 776	1 9	18937	2	Y	705	703	1			78

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 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
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									
08	22878	X	20571	-0-	-2307	-0-	73	1	18561	2	Y	1761	1793	1			146
							1937	9									
09	20220	X	18397	-0-	-1823	-0-	118	1	16583	2	Y	1542	1532	1			156
							1696	9									

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

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									
08	62217	X	27037	-0-	-35180	-0-	99	1	25277	2	Y	1510	1555	1			134
							1661	9									
09	48960	X	30575	-0-	-18385	-0-	209	1	29254	2	Y	1011	1033	1			112
							1112	9									

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

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									
08	67456	X	36772	-0-	-30684	-0-	139	1	35391	2	Y	1129	1227	1			102
							1242	9									
09	55380	X	37832	-0-	-17548	-0-	261	1	36519	2	Y	956	958	1			100
							1052	9									

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	142023	X	142023	-0-	-0-	-0-	787	1	131734	2	N	8638	7965	1			673
							9502	9									
04	225930	X	216985	-0-	-8945	-0-	1076	1	202808	2	Y	11910	12017	1			566
							13101	9									
05	233461	X	191926	-0-	-41535	-0-	1074	1	179941	2	Y	9919	9867	1			619
							10911	9									
06	225930	X	160922	-0-	-65008	-0-	628	1	152904	2	Y	6718	6833	1			504
							7390	9									
07	233461	X	137817	-0-	-95644	-0-	525	1	132174	2	Y	4653	4611	1			546
							5118	9									
08	233461	X	116063	-0-	-117398	-0-	434	1	110945	2	Y	4258	4430	1			374
							4684	9									
09	225930	X	97572	-0-	-128358	-0-	661	1	92609	2	Y	3911	3876	1			409
							4302	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-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	142569	X	142569	-0-	-0-	-0-	793	1	132741	2	N	8214	7574	1			640
							9035	9									
04	240600	X	235863	-0-	-4737	-0-	1176	1	221609	2	Y	11889	11966	1			563
							13078	9									
05	248620	X	199736	-0-	-48884	-0-	1125	1	188443	2	Y	9244	9229	1			577
							10168	9									
06	240600	X	140797	-0-	-99803	-0-	537	1	130779	2	Y	8619	8567	1			629
							9481	9									
07	248620	X	116932	-0-	-131688	-0-	444	1	111993	2	Y	4086	4215	1			500
							4495	9									
08	248620	X	99508	-0-	-149112	-0-	374	1	95544	2	Y	3264	3470	1			294
							3590	9									
09	240600	X	73957	-0-	-166643	-0-	500	1	70112	2	Y	3041	3015	1			320
							3345	9									

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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			95
08	23498	X	457	-0-	-23041	-0-	428	2	29	9	N	26	26	0			-0-
09	14880	X	22	-0-	-14858	-0-	21	2	1	9	N	1	1	0			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5084	X	4264	-0-	-820	-0-	3996	2	268	9	N	244	187	1			361
*09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4101	2	284	9	N	258	358	1			261

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

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	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					9
08	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					11
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					11

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

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
08	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8517	2	17	4	N	227	160	1			376
							250	9									
*09	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10154	2	40	4	N	245	187	1			434
							270	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	15097	X	13001	-0-	-2096	-0-	12112	2	889	9	N	808	814	1			34
*09	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	20969	2	502	9	N	456	466	1			24

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	52214	X	52214	-0-	-0-	-0-	32440	2	18019	3	N	1595	1595	0			-0-
							1755	9									
*09	103268	X	103268	-0-	-0-	-0-	51488	2	49039	3	N	2492	2492	0			-0-
							2741	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

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
08	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					53
*09	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8557	2	99	9	N	90	90	0			53

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

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
08	5611	X	3621	-0-	-1990	-0-	3399	2	222	9	N	202	202	0			381
09	5220	X	2680	-0-	-2540	-0-	2420	2	260	9	N	236	236	0			381

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

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
08	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	14777	2	726	9	N	660	733	1			372
*09	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	12681	2	685	9	N	623	564	1			431

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	3358	2	2	4	N	121					425
							133	9									
09	4080	X	3009	-0-	-1071	-0-	2877	2	27	4	N	95	188	1			332
							105	9									

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

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	7118	-0-	-2864	-0-	7118	2			N	-0-					86
08	8091	X	6854	-0-	-1237	-0-	6643	2	211	9	N	192	183	0			9
09	7800	X	6463	-0-	-1337	-0-	6146	2	317	9	N	288	288	0			9

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

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
08	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18336	2	472	9	N	429	552	1			338
09	12810	X	9107	-0-	-3703	-0-	8730	2	377	9	N	343	186	1			495

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

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-
08	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7659	2	329	9	N	299	299	0			-0-
09	8100	X	5648	-0-	-2452	-0-	5131	2	517	9	N	470	470	0			-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

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									
08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8273	2	74	4	N	315	460	1			184
							347	9									
*09	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7633	2	70	4	N	304	188	1			300
							334	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11005 X	10693	-0-	-312	-0-	10046	2	647	9	N	588	588	0			-0-
09	10650 X	9954	-0-	-696	-0-	9348	2	606	9	N	551	551	0			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

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									
08	68255 X	68255	-0-	-0-	-0-	20415	2	46936	3	N	822	822	0			-0-
						904	9									
*09	82926 X	82926	-0-	-0-	-0-	14248	2	67997	3	N	619	619	0			-0-
						681	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

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
08	35700 X	35700	-0-	-0-	-0-	9298	2	25207	3	N	1086	936	1			357
						1195	9									
*09	47272 X	47272	-0-	-0-	-0-	11595	2	34098	3	N	1435	1489	1			303
						1579	9									

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

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
08	6014 X	4906	-0-	-1108	-0-	4837	2	69	9	N	63					195
09	5820 X	4632	-0-	-1188	-0-	4552	2	11	4	N	63					258
						69	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1442	2	65	9	N	59					-0-
09	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	1431	2	8	9	N	7					7

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26319	X	18345	-0-	-7974	-0-	17597	2	748	9	N	680	680	0			-0-
09	20610	X	17486	-0-	-3124	-0-	16541	2	945	9	N	859	859	0			-0-

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
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-
08	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	14306	2	1378	9	N	1253	1215	0			38
09	14580	X	14063	-0-	-517	-0-	12831	2	1232	9	N	1120	1120	0			38

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12431	X	11166	-0-	-1265	-0-	11105	2	61	9	N	55	158	0			-0-
09	12750	X	10167	-0-	-2583	-0-	9840	2	327	9	N	297	297	0			-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			11
08	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	14733	2	531	9	N	483	483	0			-0-
*09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9544	2	364	9	N	331	331	0			-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			14
08	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	17431	2	920	9	N	836	836	0			-0-
09	9780	X	9621	-0-	-159	-0-	9112	2	509	9	N	463	463	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5534	X	1459	-0-	-4075	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*09	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	8843	2	1035	9	N	941	941	0			-0-
*09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	8513	2	975	9	N	886	886	0			-0-

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

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
08	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11228	2	43	9	N	39					207
09	10620	X	9879	-0-	-741	-0-	9835	2	44	9	N	40					247

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

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	15063	-0-	-4715	-0-	13982	2	1081	9	N	983	941	1			246
08	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					246
09	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					246

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

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			159
08	9331	X	8141	-0-	-1190	-0-	7284	2	857	9	N	779	779	0			-0-
09	7350	X	7138	-0-	-212	-0-	6384	2	754	9	N	685	685	0			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

04	44190	X	37423	-0-	-6767	-0-	35696	2	1727	9	N	1570	1570	0			273
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

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	5569	-0-	-25214	-0-	5002	2	567	9	N	515	515	0			198
08	30783	X	6062	-0-	-24721	-0-	5514	2	548	9	N	498	498	0			-0-
09	29790	X	6019	-0-	-23771	-0-	5549	2	470	9	N	427	427	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15345 X	12348	-0-	-2997	-0-	11435	2	913	9	N	830	830	0			-0-
09	14850 X	13623	-0-	-1227	-0-	12748	2	875	9	N	795	795	0			-0-

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

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			25
						708	9									
08	9610 X	9526	-0-	-84	-0-	8552	2	974	9	N	885	885	0			-0-
09	8400 X	5923	-0-	-2477	-0-	5384	2	539	9	N	490	490	0			-0-

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

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-
08	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	14036	2	319	9	N	290	290	0			-0-
*09	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	8916	2	509	9	N	463	463	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

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
08	12152 X	11304	-0-	-848	-0-	11243	2	61	9	N	55	205	0			-0-
09	10740 X	9863	-0-	-877	-0-	9500	2	363	9	N	330	330	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

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-
08	20398 X	7624	-0-	-12774	-0-	6834	2	790	9	N	718	718	0			-0-
09	19740 X	9878	-0-	-9862	-0-	8946	2	932	9	N	847	847	0			-0-

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

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	441	-0-	-3000	-0-	441	2			N	-0-					16
08	3441 X	2464	-0-	-977	-0-	2429	2	35	9	N	32					93
09	2130 X	1917	-0-	-213	-0-	1815	2	102	9	N	93					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5487 X	3623	-0-	-1864	-0-	3307	2	316	9	N	287	191	1			354
09	5070 X	3011	-0-	-2059	-0-	2822	2	189	9	N	172	190	1			336

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

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			5
08	23684 X	21948	-0-	-1736	-0-	21409	2	539	9	N	490	490	0			-0-
09	22920 X	16620	-0-	-6300	-0-	16091	2	529	9	N	481	481	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

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-					81
08	19344 X	25	-0-	-19319	-0-	23	2	2	9	N	2	2	0			-0-
09	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

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									
08	48456 X	48456	-0-	-0-	-0-	15148	2	32100	3	N	1098	1098	0			-0-
						1208	9									
*09	62743 X	62743	-0-	-0-	-0-	14870	2	46726	3	N	1043	1043	0			-0-
						1147	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

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			215
08	14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	13258	2	1579	9	N	1435	1435	0			-0-
*09	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	12747	2	1519	9	N	1381	1381	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1130	-0-	-15486	-0-	1094	2	36	9	N	33	33	0			31
08	16616	X	14710	-0-	-1906	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
*09	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	8676	2	14710	3	N	257	257	0			-0-
							283	9									

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

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-
08	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	23911	2	1255	9	N	1141	1141	0			-0-
*09	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	22923	2	1104	9	N	1004	1004	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

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									
08	56511	X	56511	-0-	-0-	-0-	13468	2	41705	3	N	1216	1216	0			-0-
							1338	9									
*09	72349	X	72349	-0-	-0-	-0-	16033	2	54834	3	N	1347	1347	0			-0-
							1482	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

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
08	14384	X	11899	-0-	-2485	-0-	11548	2	351	9	N	319	185	1			443
09	13920	X	7472	-0-	-6448	-0-	7216	2	256	9	N	233	186	1			490

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

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-					8
08	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	11836	2	582	9	N	529	529	0			-0-
*09	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6211	2	315	9	N	286	286	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3909	-0-	-7282	-0-	3481	2	428	9	N	389	389	1			45
08	11191	X	8262	-0-	-2929	-0-	1927	2	6142	3	N	175	191	1			390
							193	9									
*09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	646	2	8128	3	N	36	36	0	198	1	192
							40	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

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			16
08	52512	X	52512	-0-	-0-	-0-	50476	2	2036	9	N	1851	1851	0			-0-
09	45810	X	41125	-0-	-4685	-0-	39458	2	1667	9	N	1515	1515	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

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			65
08	48174	X	35087	-0-	-13087	-0-	33082	2	2005	9	N	1823	1823	0			-0-
09	46620	X	30316	-0-	-16304	-0-	28576	2	1740	9	N	1582	1582	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

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-
08	29264	X	22322	-0-	-6942	-0-	20858	2	1464	9	N	1331	1331	0			-0-
09	23790	X	16348	-0-	-7442	-0-	15341	2	1007	9	N	915	915	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

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-
08	23126	X	18724	-0-	-4402	-0-	17627	2	1097	9	N	997	997	0			-0-
09	22380	X	14830	-0-	-7550	-0-	13985	2	845	9	N	768	768	0			-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

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-
08	40741	X	40741	-0-	-0-	-0-	38311	2	2430	9	N	2209	2209	0			-0-
09	35550	X	24609	-0-	-10941	-0-	22719	2	1890	9	N	1718	1718	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	13910	2	633	9	N	575	575	0			-0-
09	21150 X	13623	-0-	-7527	-0-	13458	2	165	9	N	150	150	0			-0-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

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
08	40269 X	33441	-0-	-6828	-0-	31394	2	2047	9	N	1861	1861	0			107
09	34050 X	29943	-0-	-4107	-0-	28287	2	1656	9	N	1505	1505	0			107

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

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
08	39897 X	32896	-0-	-7001	-0-	30865	2	2031	9	N	1846	1846	0			115
09	34020 X	30200	-0-	-3820	-0-	28293	2	1907	9	N	1734	1734	0			115

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

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-
08	23002 X	16977	-0-	-6025	-0-	14218	2	2759	9	N	2508	2508	0			-0-
09	22260 X	14583	-0-	-7677	-0-	12685	2	1898	9	N	1725	1725	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

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-
08	19437 X	18280	-0-	-1157	-0-	17123	2	1157	9	N	1052	1052	0			-0-
*09	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	15241	2	1010	9	N	918	918	0			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

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-
08	36859 X	24388	-0-	-12471	-0-	22915	2	1473	9	N	1339	1339	0			-0-
09	35670 X	6417	-0-	-29253	-0-	5958	2	459	9	N	417	417	0			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

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-
08	14322 X	11515	-0-	-2807	-0-	10818	2	697	9	N	634	634	0			-0-
09	12180 X	11402	-0-	-778	-0-	10608	2	794	9	N	722	722	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	77995 X	77995	-0-	-0-	-0-	77995	2			N	-0-					-0-
*09	77317 X	77317	-0-	-0-	-0-	77317	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

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-
08	30411 X	23502	-0-	-6909	-0-	22162	2	1340	9	N	1218	1218	0			-0-
09	29430 X	13773	-0-	-15657	-0-	12907	2	866	9	N	787	787	0			-0-

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

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
08	22010 X	14527	-0-	-7483	-0-	14065	2	462	9	N	420	420	0			5
09	21300 X	12719	-0-	-8581	-0-	12328	2	391	9	N	355	355	0			5

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

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-
08	42439 X	36917	-0-	-5522	-0-	33960	2	2957	9	N	2688	2688	0			-0-
09	41070 X	31114	-0-	-9956	-0-	28705	2	2409	9	N	2190	2190	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

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-
08	82818 X	82818	-0-	-0-	-0-	82818	2			N	-0-					-0-
*09	84156 X	84156	-0-	-0-	-0-	84156	2			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

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-
08	55490 X	41219	-0-	-14271	-0-	38507	2	2712	9	N	2465	2465	0			-0-
09	53700 X	35097	-0-	-18603	-0-	32816	2	2281	9	N	2074	2074	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

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-
08	41757 X	31309	-0-	-10448	-0-	28974	2	2335	9	N	2123	2123	0			-0-
09	40410 X	30271	-0-	-10139	-0-	28195	2	2076	9	N	1887	1887	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 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	88133 X	6837	-0-	-81296	-0-	6659	2	178	9	N	162	162	0			-0-
09	85290 X	52699	-0-	-32591	-0-	50720	2	1979	9	N	1799	1799	0			-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

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-
08	65658 X	54302	-0-	-11356	-0-	50632	2	3670	9	N	3336	3336	0			-0-
09	63540 X	44656	-0-	-18884	-0-	41744	2	2912	9	N	2647	2647	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

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-
08	42780 X	28826	-0-	-13954	-0-	27235	2	1591	9	N	1446	1446	0			-0-
09	41400 X	27086	-0-	-14314	-0-	25641	2	1445	9	N	1314	1314	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

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-
08	31217 X	10555	-0-	-20662	-0-	9876	2	679	9	N	617	617	0			-0-
*09	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	25600	2	1739	9	N	1581	1581	0			-0-

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

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-
08	90954 X	36929	-0-	-54025	-0-	34203	2	2726	9	N	2478	2478	0			-0-
09	76560 X	35802	-0-	-40758	-0-	33258	2	2544	9	N	2313	2313	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

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-
08	43555 X	36324	-0-	-7231	-0-	34226	2	2098	9	N	1907	1907	0			-0-
09	42150 X	28287	-0-	-13863	-0-	26413	2	1874	9	N	1704	1704	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

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-
08	24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	23089	2	1746	9	N	1587	1587	0			-0-
09	35220 X	22798	-0-	-12422	-0-	21046	2	1752	9	N	1593	1593	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	58931	X	39639	-0-	-19292	-0-	36283	2	3356	9	N	3051	3051	0			-0-
09	57030	X	34090	-0-	-22940	-0-	31253	2	2837	9	N	2579	2579	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

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-
08	25389	X	23213	-0-	-2176	-0-	21815	2	1398	9	N	1271	1271	0			-0-
09	22770	X	21656	-0-	-1114	-0-	20324	2	1332	9	N	1211	1211	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

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-
08	46624	X	37955	-0-	-8669	-0-	35206	2	2749	9	N	2499	2499	0			-0-
09	41250	X	33264	-0-	-7986	-0-	30781	2	2483	9	N	2257	2257	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

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-
08	40672	X	24334	-0-	-16338	-0-	23080	2	1254	9	N	1140	1140	0			-0-
09	33090	X	29413	-0-	-3677	-0-	27969	2	1444	9	N	1313	1313	0			-0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

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-
08	38998	X	26200	-0-	-12798	-0-	25268	2	932	9	N	847	847	0			-0-
09	37740	X	22452	-0-	-15288	-0-	21568	2	884	9	N	804	804	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

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-
08	40920	X	29310	-0-	-11610	-0-	27113	2	2197	9	N	1997	1997	0			-0-
09	39600	X	28300	-0-	-11300	-0-	26317	2	1983	9	N	1803	1803	0			-0-

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

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-
08	40517	X	27440	-0-	-13077	-0-	24758	2	2682	9	N	2438	2438	0			-0-
09	36870	X	24564	-0-	-12306	-0-	22365	2	2199	9	N	1999	1999	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 #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	40401	X	40401	-0-	-0-	-0-	37741	2	2660	9	N	2418	2418	0			-0-
09	110940	X	50733	-0-	-60207	-0-	47493	2	3240	9	N	2945	2945	0			-0-

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

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-
08	33511	X	24461	-0-	-9050	-0-	23616	2	845	9	N	768	768	0			-0-
09	24330	X	19774	-0-	-4556	-0-	19148	2	626	9	N	569	569	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

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-
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2119	2	194	9	N	176	176	0			-0-
09	34470	X	2370	-0-	-32100	-0-	2198	2	172	9	N	156	156	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

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-
08	T. A.		45734	-0-	45734	154681	42722	2	3012	9	N	2738	2738	0			-0-
09	T. A.		49348	-0-	49348	204029	46330	2	3018	9	N	2744	2744	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

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-
08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	8783	2	686	9	N	624	624	0			-0-
09	19920	X	9228	-0-	-10692	-0-	8544	2	684	9	N	622	622	0			-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

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-
08	58815	X	58815	-0-	-0-	-0-	54156	2	4659	9	N	4235	4235	0			-0-
*09	61883	X	61883	-0-	-0-	-0-	57462	2	4421	9	N	4019	4019	0			-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

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-
08	48267	X	48267	-0-	-0-	-0-	44589	2	3678	9	N	3344	3344	0			-0-
09	51360	X	48342	-0-	-3018	-0-	45012	2	3330	9	N	3027	3027	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	15271	2	3529	9	N	3208	3208	0			-0-
09	44940 X	31529	-0-	-13411	-0-	26555	2	4974	9	N	4522	4522	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

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-
08	81251 X	59858	-0-	-21393	-0-	55089	2	4769	9	N	4335	4335	0			-0-
09	78630 X	51737	-0-	-26893	-0-	47983	2	3754	9	N	3413	3413	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

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-
08	33965 X	33965	-0-	-0-	-0-	31231	2	2734	9	N	2485	2485	0			-0-
09	36750 X	30424	-0-	-6326	-0-	28094	2	2330	9	N	2118	2118	0			-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF. N/A

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-
08	T. A.	32805	-0-	32805	368099	26136	2	6669	9	N	6063	6063	0			-0-
09	T. A.	23998	-0-	23998	392097	19135	2	4863	9	N	4421	4421	0			-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

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-
08	74674 X	74674	-0-	-0-	-0-	72208	2	2466	9	N	2242	2242	0			-0-
09	69360 X	60781	-0-	-8579	-0-	58737	2	2044	9	N	1858	1858	0			-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

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-
08	67363 X	49340	-0-	-18023	-0-	47248	2	2092	9	N	1902	1902	0			-0-
09	60630 X	41140	-0-	-19490	-0-	39297	2	1843	9	N	1675	1675	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

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-
08	44950 X	37938	-0-	-7012	-0-	35517	2	2421	9	N	2201	2201	0			-0-
09	39690 X	32343	-0-	-7347	-0-	30332	2	2011	9	N	1828	1828	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	12905	2	2756	9	N	2505	2505	0			-0-
09	48000 X	28332	-0-	-19668	-0-	23742	2	4590	9	N	4173	4173	0			-0-

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

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-
08	57691 X	31615	-0-	-26076	-0-	31567	2	48	9	N	44	44	0			-0-
09	52710 X	25555	-0-	-27155	-0-	25478	2	77	9	N	70	70	0			-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

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-
08	68789 X	34989	-0-	-33800	-0-	28015	2	6974	9	N	6340	6340	0			-0-
09	66570 X	39710	-0-	-26860	-0-	32343	2	7367	9	N	6697	6697	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

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-
08	60900 X	60900	-0-	-0-	-0-	50718	2	10182	9	N	9256	9256	0			-0-
09	54510 X	53755	-0-	-755	-0-	45464	2	8291	9	N	7537	7537	0			-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

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-
08	37141 X	37141	-0-	-0-	-0-	32732	2	4409	9	N	4008	4008	0			-0-
09	52680 X	29587	-0-	-23093	-0-	26129	2	3458	9	N	3144	3144	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

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-
08	35742 X	35742	-0-	-0-	-0-	31387	2	4355	9	N	3959	3959	0			-0-
09	45900 X	27370	-0-	-18530	-0-	24041	2	3329	9	N	3026	3026	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

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-
08	317 X	317	-0-	-0-	-0-	288	2	29	9	N	26	26	0			-0-
09	45060 X	-0-	-0-	-45060	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	34627	2	5181	9	N	4710	4710	0			-0-
09	53160 X	29669	-0-	-23491	-0-	26096	2	3573	9	N	3248	3248	0			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

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-
08	43151 X	43151	-0-	-0-	-0-	41861	2	1290	9	N	1173	1173	0			-0-
09	54120 X	41602	-0-	-12518	-0-	40094	2	1508	9	N	1371	1371	0			-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

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-
08	34603 X	34603	-0-	-0-	-0-	31301	2	3302	9	N	3002	3002	0			-0-
09	37410 X	31411	-0-	-5999	-0-	28393	2	3018	9	N	2744	2744	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

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-
08	79765 X	79765	-0-	-0-	-0-	74936	2	4829	9	Y	4390	4390	0			-0-
09	103350 X	82988	-0-	-20362	-0-	78509	2	4479	9	Y	4072	4072	0			-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

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-
08	56131 X	56131	-0-	-0-	-0-	51312	2	4819	9	N	4381	4381	0			-0-
09	75240 X	52427	-0-	-22813	-0-	48051	2	4376	9	N	3978	3978	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

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-
08	87861 X	87861	-0-	-0-	-0-	81213	2	6648	9	Y	6044	6044	0			-0-
09	108000 X	73452	-0-	-34548	-0-	67911	2	5541	9	Y	5037	5037	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

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-
08	79333 X	79333	-0-	-0-	-0-	74314	2	5019	9	Y	4563	4563	0			-0-
09	105180 X	66858	-0-	-38322	-0-	62878	2	3980	9	Y	3618	3618	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 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
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-
08	65200 X	65200	-0-	-0-	-0-	62267	2	2933	9	Y	2666	2666	0			-0-
09	70260 X	52744	-0-	-17516	-0-	51349	2	1395	9	Y	1268	1268	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

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-
08	67544 X	67544	-0-	-0-	-0-	61937	2	5607	9	Y	5097	5097	0			-0-
09	85590 X	55549	-0-	-30041	-0-	51274	2	4275	9	Y	3886	3886	0			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

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-
08	51015 X	51015	-0-	-0-	-0-	50116	2	899	9	Y	817	817	0			-0-
09	90360 X	58874	-0-	-31486	-0-	57601	2	1273	9	Y	1157	1157	0			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

04	85230 X	12511	-0-	-72719	-0-	11969	2	542	9	Y	493	493	0			-0-
05	88071 X	24476	-0-	-63595	-0-	22710	2	1766	9	Y	1605	1605	0			-0-
06	86039 X	86039	-0-	-0-	-0-	83291	2	2748	9	Y	2498	2498	0			-0-
07	88071 X	NO RPT	-0-	-88071	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	88071 X	81546	-0-	-6525	-0-	79261	2	2285	9	Y	2077	2077	0			-0-
09	85230 X	70427	-0-	-14803	-0-	69262	2	1165	9	Y	1059	1059	0			-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

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-
08	88815 X	59056	-0-	-29759	-0-	56382	2	2674	9	N	2431	2431	0			-0-
*09	51381 X	51381	-0-	-0-	-0-	49042	2	2339	9	N	2126	2126	0			-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	77512 X	77512	-0-	-0-	-0-	71098	2	6414	9	N	5831	5831	0			-0-
06	107562 X	107562	-0-	-0-	-0-	98388	2	9174	9	N	8340	8340	0			-0-
07	85436 X	NO RPT	-0-	-85436	-0-					N	NO RPT					-0-
08	150162 X	150162	-0-	-0-	-0-	143362	2	6800	9	N	6182	6182	0			-0-
*09	89194 X	89194	-0-	-0-	-0-	83462	2	5732	9	N	5211	5211	0			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

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	63810 X	NO RPT	-0-	-63810	-0-					N	NO RPT					-0-
07	65937 X	NO RPT	-0-	-65937	-0-					N	NO RPT					-0-
08	65937 X	NO RPT	-0-	-65937	-0-					N	NO RPT					-0-
09	63810 X	NO RPT	-0-	-63810	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29744 X	10658	-0-	-19086	-0-	10310	2	348	9	Y	316	316	0			-0-
05	83824 X	27211	-0-	-56613	-0-	25043	2	2168	9	Y	1971	1971	0			-0-
06	107335 X	107335	-0-	-0-	-0-	104115	2	3220	9	Y	2927	2927	0			-0-
07	83824 X	NO RPT	-0-	-83824	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	83824 X	75729	-0-	-8095	-0-	73869	2	1860	9	Y	1691	1691	0			-0-
09	81120 X	59574	-0-	-21546	-0-	58288	2	1286	9	Y	1169	1169	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

06	23088 X	15567	-0-	-7521	-0-	12690	2	2235	4	N	584	584	0			-0-
						642	9									
07	89466 X	NO RPT	-0-	-89466	-0-					N	NO RPT					-0-
08	89466 X	80725	-0-	-8741	-0-	74574	2	6151	9	N	5592	5592	0			-0-
09	86580 X	80966	-0-	-5614	-0-	75293	2	5673	9	N	5157	5157	0			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

05	0	33107	-0-	33107	33107	28357	2	4750	9	N	4318	4318	0			-0-
06	38113 X	5006	-0-	-33107	-0-	3884	2	1122	9	N	1020	1020	0			-0-
07	69440 X	NO RPT	-0-	-69440	-0-					N	NO RPT					-0-
08	69440 X	48122	-0-	-21318	-0-	41544	2	6578	9	N	5980	5980	0			-0-
09	67200 X	39158	-0-	-28042	-0-	34029	2	5129	9	N	4663	4663	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

06	21856 X	14168	-0-	-7688	-0-	11468	2	2147	4	N	503	503	0			-0-
						553	9									
07	84692 X	NO RPT	-0-	-84692	-0-					N	NO RPT					-0-
08	84692 X	62408	-0-	-22284	-0-	58354	2	4054	9	N	3685	3685	0			-0-
09	81960 X	54421	-0-	-27539	-0-	50303	2	4118	9	N	3744	3744	0			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

05	0	36798	-0-	36798	36798	31446	2	5352	9	N	4865	4865	0			-0-
06	43585 X	6787	-0-	-36798	-0-	5761	2	1026	9	N	933	933	0			-0-
07	77159 X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					-0-
08	77159 X	53325	-0-	-23834	-0-	44757	2	8568	9	N	7789	7789	0			-0-
09	74670 X	47780	-0-	-26890	-0-	40417	2	7363	9	N	6694	6694	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

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	73129 X	NO RPT	-0-	-73129	-0-					N	NO RPT					-0-
08	73129 X	NO RPT	-0-	-73129	-0-					N	NO RPT					-0-
09	70770 X	NO RPT	-0-	-70770	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		16880	-0-	16880	16880	16044	2	159	4	N	615	615	0			-0-
							677	9									
07	102789	X	NO RPT	-0-	-102789	-0-					N	NO RPT					-0-
08	118017	X	68120	-0-	-49897	-0-	62814	2	5306	9	N	4824	4824	0			-0-
09	114210	X	69437	-0-	-44773	-0-	64186	2	5251	9	N	4774	4774	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		29336	-0-	29336	29336	26024	2	3312	9	N	3011	3011	0			-0-
07	67528	X	NO RPT	-0-	-67528	-0-					N	NO RPT					-0-
08	225737	X	225737	-0-	-0-	-0-	207552	2	18185	9	N	16532	16532	0			-0-
*09	143464	X	143464	-0-	-0-	-0-	132009	2	11455	9	N	10414	10414	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		31035	-0-	31035	31035	27640	2	3395	9	N	3086	3086	0			-0-
07	57776	X	NO RPT	-0-	-57776	-0-					N	NO RPT					-0-
08	79179	X	79179	-0-	-0-	-0-	71303	2	7876	9	N	7160	7160	0			-0-
*09	90658	X	90658	-0-	-0-	-0-	82345	2	8313	9	N	7557	7557	0			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

05	0		35558	-0-	35558	35558	31056	2	4502	9	Y	4093	4093	0			-0-
06	19824	X	NO RPT	-0-	-19824	15734					Y	NO RPT					-0-
07	87792	X	NO RPT	-0-	-87792	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	87792	X	61679	-0-	-26113	-0-	53641	2	8038	9	Y	7307	7307	0			-0-
09	84960	X	48870	-0-	-36090	-0-	42868	2	6002	9	Y	5456	5456	0			-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	88900	X	NO RPT	-0-	-88900	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	72350	X	NO RPT	-0-	-72350	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	110250	X	NO RPT	-0-	-110250	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	100992 X	NO RPT	-0-	-100992	-0-					N	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

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									
08	5859 #	3051	-0-	-2808	-0-	109	1	2929	2	N	12					76
						13	9									
09	3210 #	2756	-0-	-454	-0-	93	1	2654	2	N	8					84
						9	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	933 N	933	-0-	-0-	-0-	459	2	474	9	Y	431	379	1			87
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	410	2	380	9	Y	345	322	1			110
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	329	2	154	9	Y	140	205	1			45

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

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	2182	552	-0-	-1630	-0-	367	2	185	9	Y	168	184	1			42
08	558 N	419	-0-	-139	-0-	275	2	144	9	Y	131	129	1			44
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	36	1			8

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
*08	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13281	2	199	9	N	181	181	1	4	8	76
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					76

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

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
08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4156	3	90	9	N	82	119
*09	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-	119

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217 X	131	-0-	-86	-0-	12	1	119	3	N	-0-					120
09	210 X	57	-0-	-153	-0-	7	1	50	3	N	-0-					120

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

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									
08	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	185	1	1906	3	N	84					134
						92	9									
09	1920 X	1497	-0-	-423	-0-	179	1	1263	3	N	50					184
						55	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

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
08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1222	2	15	9	N	14					51
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					51

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	427 N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	2	N	-0-					-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	2	N	-0-					-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	32	1	354	2	N	-0-					-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	4557 #	333	-0-	-4224	-0-	333	2			N	-0-					59
09	4410 #	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

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

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

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
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

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-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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
08	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-			46
*09	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	1519 #	1146	-0-	-373	-0-	1132	2	14	9	N	13	177	1		64
09	1620 #	1342	-0-	-278	-0-	1333	2	9	9	N	8				72

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1581 X	1524	-0-	-57	-0-	1524 2		N	-0-			58
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			58

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25203	24737	-0-	-466	-0-	1230	1	23474	3	N	30	179	1			330
						33	9									
*04	24390	19201	-0-	-5189	-0-	1100	1	18101	3	N	-0-					330
*05	25203	18036	-0-	-7167	-0-	930	1	17106	3	N	-0-					330
*06	24390	14248	-0-	-10142	-0-	780	1	13468	3	N	-0-					330
*07	26266	26193	-0-	-73	-0-	465	1	25717	3	N	10	176	1			164
						11	9									
*08	25881	25806	-0-	-75	-0-	444	1	25362	3	N	-0-					164
*09	25113	25113	-0-	-0-	-0-	465	1	24553	3	N	86	178	1			72
						95	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54

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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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 #	4841	-0-	-181	-0-	797	1	3963	2	N	74	159	1			19
						81	9									
08	6386 #	3871	-0-	-2515	-0-	759	1	3112	2	N	-0-					19
09	6180 #	3699	-0-	-2481	-0-	480	1	3219	2	N	-0-					19

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

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
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					33
09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

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
08	3503 X	1428	-0-	-2075 B	-0-	419	1	1009	3	N	-0-					4
09	3270 X	1561	-0-	-1709 B	-0-	431	1	1130	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	486	1	2911	2	N	-0-					-0-
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	357	1	2775	2	N	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

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-
08	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	296	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1250	-0-	-1000	-0-	142	1	1108	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	17	1	1616	3	Y	-0-					10
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	17	1	1577	3	Y	-0-					10

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16864 X	11240	-0-	-5624	-0-	604	1	10596	3	Y	36					58
						40	9									
09	14970 X	10564	-0-	-4406	-0-	586	1	9954	3	Y	22					80
						24	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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

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-
08	3441 X	2692	-0-	-749	-0-	27	1	2663	3	Y	2					2
						2	9									
09	3330 X	2258	-0-	-1072	-0-	24	1	2221	3	Y	12					14
						13	9									

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
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
08	93	X	4	-0-	-89 B	-3847	4	2			N	-0-					112
09	30	X	22	-0-	-8 B	-3847	18	2	4	9	N	4					116

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
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
08	31	X	-0-	-0-	-31 B	-650					N	-0-					56
09	13	X	-0-	-0-	-13 B	-650					N	2					58

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
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-
08	62	X	61	-0-	-1 B	-0-	30	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	X	39	-0-	-21 B	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1219	-0-	-731 B	-0-	42	1	1032	2	N	132					190
							145	9									
*05	1891	X	1106	-0-	-785 B	-0-	46	1	928	2	N	120	175	1			135
							132	9									
*06	1740	X	1022	-0-	-718 B	-0-	58	1	900	2	N	58					193
							64	9									
*07	1271	X	1100	-0-	-171 B	-0-	56	1	980	2	N	58					251
							64	9									
*08	1271	X	1157	-0-	-114 B	-0-	60	1	975	2	N	111					362
							122	9									
09	1230	X	786	-0-	-444 B	-0-	48	1	720	2	N	16	350	1			28
							18	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3937	X	3572	-0-	-365 B	-0-	1190	1	2316	2	N	60					80
							66	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810 B	-0-					N	NO RPT					80

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	737	1	44	9	N	40	178	1			27
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	1	6	9	N	5					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	3565	X	2218	-0-	-1347	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2847	-0-	-633	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ, H. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093

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

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-
08	6448 X	5140	-0-	-1308	-0-	5140	3		N	-0-			-0-
*09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

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-
08	9052 X	7582	-0-	-1470	-0-	7582	3		N	-0-			-0-
09	8430 X	8118	-0-	-312	-0-	8118	3		N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

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-
08	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	3408	3		N	-0-			-0-
09	3600 X	3473	-0-	-127	-0-	3473	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

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-
08	5022 X	4075	-0-	-947	-0-	4075	3		N	-0-			-0-
09	4860 X	3983	-0-	-877	-0-	3983	3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

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-
08	1984 X	1662	-0-	-322	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
09	1890 X	1570	-0-	-320	-0-	1570	3		N	-0-			-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5952 X	5690	-0-	-262	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
*09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

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-
08	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3			N	-0-					-0-
*09	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

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-
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
09	6870 X	5820	-0-	-1050	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

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-
08	5487 X	4392	-0-	-1095	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
*09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

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-
08	3813 X	2862	-0-	-951	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	3690 X	3050	-0-	-640	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

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-
08	5580	X	4821	-0-	-759	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5282	-0-	-118	-0-	5282	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

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-
08	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

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-
08	5146	X	4923	-0-	-223	-0-	441	1	4482	3	N	-0-					-0-
*09	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	426	1	5241	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

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									
08	8711	X	6810	-0-	-1901	B -0-	700	1	6077	2	N	30					216
							33	9									
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	B -0-					N	NO RPT					216

TIGER BEND (WILCOX) //CONT.// 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
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
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									
08	21886	X	9278	-0-	-12608 B	-0-	625	1	8631	2	N	20	187	1			78
							22	9									
09	21180	X	NO RPT	-0-	-21180 B	-0-					N	NO RPT					78

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015

TOM LYNE (QUEEN CITY) //CONT.// 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	431	1	3974	3	Y	-0-					-0-
09	5910 X	4081	-0-	-1829	-0-	526	1	3555	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/2015

LYNE, T. J.- SOG WELL #: 2 RRCID -> 203266 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 5942 - 5954

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 27 RRCID -> 266109 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6002 - 6008

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	4000 R	4000	-0-	-0-	-0-	388	1	3579	3	Y	30	15	1			27
						33	9									
*09	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	465	1	3134	3	Y	34	35	1			26
						37	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
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
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
09	330 #	-0-	-0-	-330	-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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	T. A.	-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-) 90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 146999 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867

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									
08	1054 #	847	-0-	-207	-0-	74	1	681	3	Y	84	46	1			79
						92	9									
09	1020 #	781	-0-	-239	-0-	87	1	584	3	Y	100	106	1			73
						110	9									

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-) 90506 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 119993 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 179301 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10068 - 10098

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2015 - PLUGGED 09/23/2015

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 12 RRCID -> 049721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9340 - 9412

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-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	66	1	606	3	Y	-0-		-0-
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	117	1	788	3	Y	-0-		-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

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
08	0 W	49	-0-	49	5164	5	1	44	3	Y	-0-	27	1			-0-
09	0 W	18	-0-	18	5182	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

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									
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	61	35	1			61
						67	9									
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	72	78	1			55

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

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									
08	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	642	1	13994	2	Y	85					142
						94	9									
*09	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	623	1	13042	2	Y	52					194
						57	9									

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	7	1	156	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	410	1	3779	3	Y	76	43	1			74
							84	9									
09	4350	X	3287	-0-	-1063	-0-	413	1	2785	3	Y	81	92	1			63
							89	9									

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
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									
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	67	1	618	3	Y	15	10	1			19
							17	9									
09	5160	X	46	-0-	-5114	-0-	2	1	13	3	Y	28	27	1			20
							31	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	475	1	4391	3	Y	30	13	1			23
							33	9									
09	7110	X	4790	-0-	-2320	-0-	613	1	4140	3	Y	34	33	1			24
							37	9									

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 2164

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3560) //CONT.// 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

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

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-
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	1		N	-0-			-0-
09	180 X	71	-0-	-109	-0-	71	1		N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	648	1	21	2	Y	-0-					-0-
							606	3									
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	660	1	1	2	Y	-0-					-0-
							609	3									
06	1110	N	440	-0-	-670	-0-	204	1	3	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

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-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1		N	-0-			-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	1		N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

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-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1	N	-0-		-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	1	N	-0-		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
08	434	X	361	-0-	-73	-0-	361	1	N	-0-			-0-
09	420	X	417	-0-	-3	-0-	417	1	N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

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

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	1			N	-0-					-0-
09	990	N	621	-0-	-369	-0-	621	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

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						
08	1519	X	897	-0-	-622	-0-	469	1	8	2	N	-0-		-0-
							420	3						
09	1590	X	960	-0-	-630	-0-	539	1	2	2	N	-0-		-0-
							419	3						

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	363	1	6	2	N	-0-					-0-
							323	3									
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	466	1	2	2	N	-0-					-0-
							362	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	X	61	-0-	-218	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

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

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 5306 - 5311

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	-0-
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	-0-

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	1426 X	16	-0-	-1410	-0-	16	1		N	-0-			-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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									
08	2449 N	1682	-0-	-767	-0-	881	1	14	2	N	-0-					-0-
						787	3									
09	2310 N	1855	-0-	-455	-0-	1041	1	4	2	N	-0-					-0-
						810	3									

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
08	2325 N	1983	-0-	-342	-0-	124	1	1753	2	N	96					228
						106	9									
09	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	120	1	1677	2	N	110	180	1			158
						121	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

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
08	40918	40918	-0-	-0-	-0-	40175	2	743	9	N	675	705	1			125
09	37590 #	35959	-0-	-1631	-0-	35201	2	758	9	N	689	530	1			284

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
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
08	33283 X	33283	-0-	-0-	-0-	33099	2	184	9	N	167	179	1			182
*09	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	31871	2	176	9	N	160	177	1			165

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	3255 #	2864	-0-	-391	-0-	107	1	2757	2	N	-0-					27
*09	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	107	1	2584	2	N	-0-					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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHINN RANCH 777330
SHINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134424 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 1221 - 1231

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

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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17874					N	NO RPT					-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

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	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	233	1	2935	2	N	-0-					-0-
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

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	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	95	1	1201	2	N	-0-					91
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					91
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			43
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			48
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3			51

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	158	1	591	2	N	-0-			35
09	690 X	683	-0-	-7	-0-	167	1	516	2	N	-0-			35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

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
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	159	1	593	2	N	-0-			34
*09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	175	1	543	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	122	1	454	2	N	-0-					63
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	133	1	413	2	N	-0-					63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	71	1	264	2	N	-0-					23
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	70	1	217	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-					58
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					58
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	893 N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	2	N	-0-			194
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			194
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	N	-0-			-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	80	1	1012	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1767 N	301	-0-	-1466	-0-	54	1	247	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	23	-0-	-1747	-0-	23	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	2621	1	3724	3	N	-0-					-0-
*09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	2367	1	3680	3	N	-0-					-0-

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

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									
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	241	1	343	3	N	22					167
							24	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	204	1	317	3	N	17					184
							19	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

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 #	760	-0-	-77	B	-2028	56	1	704	2	N	-0-			71
08	837 #	NO RPT	-0-	-837	B	-2865					N	NO RPT			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2451 CANCELLED UNDERAGE -> -414															
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	B	-3111					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
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-
08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	311	1	441	3	N	-0-					-0-
*09	741 R	741	-0-	-0-	-0-	290	1	451	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

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-
08	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	954	1	256	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

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-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	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

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
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	283	1	403	3	N	-0-					130
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	297	1	463	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

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
08	1922 #	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			N	-0-					128
09	1860 #	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			N	-0-					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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	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
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	T. A.	-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
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-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	78	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	797	-0-	-973	-0-	33	1	763	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	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
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-
08	713	N	75	-0-	-638	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
09	780	N	150	-0-	-630	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	104	1	1289	3	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

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
08	T. A.		85	-0-	85 B	85	10	1	74	3	Y	1					2
							1	9									
09	T. A.		76	-0-	76 B	161	5	1	71	3	Y	-0-	1	1			1

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

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-
08	5580	#	6516	-0-	936 B	-497	410	1	6106	3	N	-0-					-0-
09	4920	#	237	-0-	-4683 B	-5180	4	1	233	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

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

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

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-
08	279 X	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270 X	11	-0-	-259	-0-	11	3			N	-0-					-0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

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-
08	4371 X	3895	-0-	-476	-0-	540	1	3355	3	Y	-0-					-0-
*09	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	502	1	5968	3	Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

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-
08	2387 X	1496	-0-	-891	-0-	200	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*09	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	180	1	2231	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

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-
08	13299 X	10393	-0-	-2906	-0-	653	1	9740	3	N	-0-					-0-
*09	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	223	1	11893	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

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

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-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

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-
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	179	1	2644	3	N	-0-			-0-
09	2370 X	50	-0-	-2320	-0-	1	1	49	3	N	-0-			-0-

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

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-
08	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
*09	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	3			N	-0-					-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	5921 X	4240	-0-	-1681	-0-	262	1	3978	3	N	-0-					-0-
09	4230 X	227	-0-	-4003	-0-	4	1	223	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	N	-0-					-0-
09	450 X	19	-0-	-431	-0-	19	3			N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	Y	-0-					-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

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									
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					5
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	3	Y	-0-	2	1			3

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

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-
08	2604 N	1988	-0-	-616	-0-	130	1	1858	3	N	-0-					-0-
*09	3000 N	3340	-0-	340	340	64	1	3276	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	305	1	4549	3	N	-0-					-0-
*09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	143	1	7628	3	N	-0-					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

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-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	Y	-0-					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	55	1	363	3	N	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	N	-0-					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

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-
08	961	N	758	-0-	-203	-0-	101	1	657	3	Y	-0-					-0-
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	110	1	1365	3	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

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-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	1334	3	Y	-0-					-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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 (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	3	N	-0-					-0-
09	600	X	139	-0-	-461	-0-	10	1	129	3	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

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-
08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-				-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

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-
08	8215	X	7763	-0-	-452	B	-0-	480	1	7283	3	N	-0-				-0-
09	7860	X	255	-0-	-7605	B	-0-	4	1	251	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

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-
08	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				-0-
09	2670	#	73	-0-	-2597	-0-	1	1	72	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774

JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

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

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

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-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

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-
08	806 N	560	-0-	-246	-0-	37	1	523	2	N	-0-			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURI, WEST (4800) //CONT.// 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

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

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

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

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5400	-0-	-242	-0-	294	1	5025	3	Y	74	81	1			17
							81	9									
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	321	1	5102	3	Y	90	85	1			22
							99	9									
09	5190	X	3616	-0-	-1574	-0-	198	1	3319	3	Y	90	85	1			27
							99	9									

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	374	1	4951	3	Y	197	229	1			46
							217	9									
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	308	1	4913	3	Y	121	138	1			29
							133	9									
09	4800	X	3663	-0-	-1137	-0-	197	1	3319	3	Y	134	123	1			40
							147	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
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	4587	-0-	-125	-0-	247	1	4218	3	Y	111	99	1			26
							122	9									
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	303	1	4823	3	Y	152	141	1			37
							167	9									
09	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	195	1	3272	3	Y	109	113	1			33
							120	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
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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1320	3	Y	58	63	1			14
							64	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1345	3	Y	98	88	1			24
							108	9									
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	3	Y	83	82	1			25
							91	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	186 145	1 9	3019	3	Y	132	120	1			38
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	179 169	1 9	3126	3	Y	154	170	1			22
06	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	172 229	1 9	2864	3	Y	208	166	1			64
07	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	176 220	1 9	3016	3	Y	200	217	1			47
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	188 186	1 9	2989	3	Y	169	175	1			41
09	3030	X	2206	-0-	-824	-0-	118 103	1 9	1985	3	Y	94	107	1			28

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
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	220 266	1 9	3572	3	Y	242	221	1			70
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	215 259	1 9	3756	3	Y	235	271	1			34
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	207 176	1 9	3440	3	Y	160	145	1			49
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	210 169	1 9	3596	3	Y	154	167	1			36
08	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	213 175	1 9	3391	3	Y	159	156	1			39
09	3990	X	2349	-0-	-1641	-0-	124 143	1 9	2082	3	Y	130	130	1			39

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	657 119	1 9	4072	3	N	108					357
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	756 141	1 9	5538	3	N	128	188	1			297
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	727 114	1 9	4430	3	N	104	191	1			210
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	629 210	1 9	4416	3	N	191					401
08	6014	X	4572	-0-	-1442	-0-	580 77	1 9	3915	3	N	70	190	1			281
09	5820	X	2734	-0-	-3086	-0-	327 155	1 9	2252	3	N	141	192	1			230

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

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-
08	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

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

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								
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	923	2	N	4				187
							4	9								
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	66	1	1028	2	N	-0-				187

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIENNA (8450) //CONT.// 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	7905	X	6640	-0-	-1265	-0-	6623	2	17	9	N	15					73
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					73

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1116	X	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					18
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	218	1	3868	3	N	12					83
							13	9									
08	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	212	1	3419	3	N	6					89
							7	9									
*09	3596	X	3596	-0-	-0- B	-0-	197	1	3399	3	N	-0-					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1939	-0-	-696	-0-	1914	3	25	9	N	23					131
08	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1834	3	33	9	N	30					161
09	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1780	3	26	9	N	24					185

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

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	4433	-0-	-806	-0-	626	1	3807	3	N	-0-					155
08	5332 X	5091	-0-	-241	-0-	739	1	4287	3	N	59	176	1			38
						65	9									
09	5160 X	5020	-0-	-140	-0-	729	1	4225	3	N	60					98
						66	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

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	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	362	1	9077	3	N	190	178	1			120
						209	9									
08	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	356	1	8690	3	N	212	180	1			152
						233	9									
*09	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	344	1	8687	3	N	209	181	1			180
						230	9									

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

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	5655	-0-	-1568	-0-	5537	3	118	9	N	107					173
08	7223 X	5360	-0-	-1863	-0-	5248	3	112	9	N	102	184	1			91
09	6990 X	5298	-0-	-1692	-0-	5191	3	107	9	N	97					188

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

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	7573	-0-	-115	-0-	7453	3	120	9	N	109					143
08	7688 X	7564	-0-	-124	-0-	7454	3	110	9	N	100	179	1			64
*09	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7505	3	118	9	N	107					171

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
08	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	403	1	2295	2	N	-0-					254
*09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	390	1	2364	2	N	-0-					254

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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	14975	-0-	-2788	-0-	14746	3	229	9	N	208	181	1			107
08	17763 X	15518	-0-	-2245	-0-	15309	3	209	9	N	190	179	1			118
09	17130 X	13186	-0-	-3944	-0-	13013	3	173	9	N	157	179	1			96

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

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	786	-0-	-423	-0-	786	3			N	-0-					12
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					12
*09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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	2792	-0-	-432	-0-	314	1	2425	3	Y	48					52
							53	9									
08	3224	X	2596	-0-	-628	-0-	301	1	2274	3	Y	19					71
							21	9									
09	3000	X	1806	-0-	-1194	-0-	222	1	1551	3	Y	30	96	1			5
							33	9									

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

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	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	348	1	2687	3	N	-0-					64
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	335	1	2528	3	N	27					91
							30	9									
*09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	347	1	2426	3	N	-0-					91

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

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	2994	-0-	-819	-0-	338	1	2610	3	Y	42					47
							46	9									
08	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	329	1	2485	3	Y	16					63
							18	9									
09	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	354	1	2476	3	Y	27	84	1			6
							30	9									

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

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	4463	-0-	-3256	-0-	372	1	4078	3	N	12					57
							13	9									
08	6696	X	3267	-0-	-3429	-0-	390	1	2877	3	N	-0-					57
09	6480	X	3996	-0-	-2484	-0-	415	1	3581	3	N	-0-					57

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
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	4853	-0-	-1781	-0-	554	1	4274	3	N	23					181
							25	9									
08	6634	X	5071	-0-	-1563	-0-	590	1	4459	3	N	20	175	1			26
							22	9									
09	6420	X	4663	-0-	-1757	-0-	583	1	4080	3	N	-0-					26

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

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									
08	19716	X	16623	-0-	-3093	-0-	2799	1	13470	2	N	322	347	1			180
							354	9									
09	19080	X	16930	-0-	-2150	-0-	2950	1	13591	2	N	354	188	1			346
							389	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

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
08	4340	X	3796	-0-	-544	-0-	3679	2	117	9	N	106	181	1			166
09	4200	X	3893	-0-	-307	-0-	3770	2	123	9	N	112					278

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

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									
08	11966	X	3773	-0-	-8193	-0-	195	1	3484	2	N	85	187	1			201
							94	9									
09	11580	X	2799	-0-	-8781	-0-	195	1	2545	2	N	54					255
							59	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

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
08	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12475	2	252	9	N	229	167	1			307
*09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5647	2	91	9	N	83	187	1			203

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

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									
08	19375	X	14013	-0-	-5362	-0-	558	1	13169	2	N	260	371	1			117
							286	9									
09	17430	X	11719	-0-	-5711	-0-	540	1	11039	2	N	127					244
							140	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

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
08	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	558	1	13288	2	N	158	187	1			137
							174	9									
*09	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	540	1	12804	2	N	167					304
							184	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

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									
08	7502	X	6991	-0-	-511	-0-	558	1	6386	2	N	43					361
							47	9									
09	7260	X	6569	-0-	-691	-0-	540	1	5950	2	N	72					433
							79	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
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
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									
08	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	403	1	10617	2	N	69	186	1			80
							76	9									
09	8550	X	8095	-0-	-455	-0-	351	1	7666	2	N	71					151
							78	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-				40
09	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

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
08	2542	N	1972	-0-	-570	B	-0-	1948	2	24	9	N	22				260
09	1740	N	1138	-0-	-602	B	-0-	1096	2	42	9	N	38				298

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
08	6758	X	5555	-0-	-1203	-0-	518	1	4998	2	N	35	167	1			88
							39	9									
09	6540	X	2993	-0-	-3547	-0-	268	1	2707	2	N	16					104
							18	9									

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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	6345	-0-	-785	-0-	6245	3	100	9	N	91	175	1			111
08	5921	X	5222	-0-	-699	-0-	5185	3	37	9	N	34					145
09	5700	X	5265	-0-	-435	-0-	5240	3	25	9	N	23					168

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

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

WEARDEN (FRIO) //CONT.// 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	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

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	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

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	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

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-
08	1519	#	1164	-0-	-355	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1470	#	939	-0-	-531	-0-	939	2			N	-0-					-0-

WEARDEN RANCH (3750) //CONT.// 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	3937 #	3247	-0-	-690	-0-	173	1	2955	2	N	108					205
						119	9									
09	3960 #	2970	-0-	-990	-0-	49	1	2802	2	N	108	178	1			135
						119	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

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
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2756	2	43	9	N	39					128
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					128

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	930	N	130	-0-	-800	-0-	130	2			Y	-0-	174	1			53
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					229

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

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
08	DLQ	G-10	5641	-0-	5641	5641	5577	2	64	9	Y	58					180
09	DLQ	G-10	4395	-0-	4395	10036	4340	2	55	9	Y	50					230

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

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
08	DLQ	G-10	2775	-0-	2775	2775	2743	2	32	9	Y	29	179	1			63
09	DLQ	G-10	2721	-0-	2721	5496	2685	2	36	9	Y	33					96

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

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
08	DLQ	G-10	3826	-0-	3826	3826	3735	2	91	9	N	83					357
09	DLQ	G-10	3452	-0-	3452	7278	3428	2	24	9	N	22					379

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

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
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					161
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					161

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					87
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					31

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					206
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

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

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
08	1643 X	1294	-0-	-349	-0-	517	1	719	2	N	53					68
						58	9									
09	1500 X	1364	-0-	-136	-0-	586	1	758	2	N	18					86
						20	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	3330	-0-	3330	3330	3278	2	52	9	Y	47					47
08	T. A.	4956	-0-	4956	8286	4846	2	110	9	Y	100					147
09	T. A.	3757	-0-	3757	12043	3634	2	123	9	Y	112	113	1			146

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9502	2	125	9	N	114	177	1			119
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					119

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	1085 #	786	-0-	-299	-0-	757	2	29	9	N	26					105
09	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					105

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10261 #	8890	-0-	-1371	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
09	9930 #	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

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

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
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158	151	1			27
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					27

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

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
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	310	1	284	9	N	258	344	1			129
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	300	1	285	9	N	259	169	1			219

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

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
08	527 N	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					37
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6592	2	113	9	Y	103					153
*09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8611	2	121	9	Y	110	178	1			85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1302	#	973	-0-	-329	-0-	960	2	13	9	Y	12					364
*09	2690	R	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					364

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	217	#	113	-0-	-104	-0-	110	1	3	9	N	3					84
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					84

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	558	X	516	-0-	-42	-0-	509	2	7	9	N	6					131
09	450	X	247	-0-	-203	-0-	239	2	8	9	N	7					138

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					27
*09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	14	1	2518	2	N	81					108
							89	9									

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
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-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WELDER RANCH (5300) //CONT.// 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630 #	4544	-0-	-5086	-0-	1210 1 15 9	3319 2	Y	14	28 1		80
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
09	4530 #	-0-	-0-	-4530	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

WESER (RECKLAW 7560) //CONT.// 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
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
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4					48
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					48

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1116 #	70	-0-	-1046	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

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

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	570	-0-	-1352	-0-	135	1	435	9	Y	395	399	1			160
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	9	Y	478	449	1			189
09	1860 X	618	-0-	-1242	-0-	35	1	583	9	Y	530	478	1			241

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 541 RRCID -> 214344 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 115 RRCID -> 155493 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 347 RRCID -> 184564 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5628 - 5638

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

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

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

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

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

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

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	75	1	574	2	N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

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

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1798	X	1440	-0-	-358	-0-	1100	1	340	9	N	309	525	1			19
*09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	4753	2	1761	9	N	1601	1536	1			84

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	650	1	1627	2	N	140	172	1			75
							154	9									
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	600	1	46	9	N	42					117

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	4684	2	806	9	N	733	894	1			212
*09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	4603	2	788	9	N	716	538	1			390

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
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									
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	150	1	886	2	N	97					120
							107	9									
*09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	600	1	886	2	N	97	177	1			40
							107	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697

WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	868 N	724	-0-	-144	-0-	693	1	31	9	Y	28	23	1			26
*09	100 N	646	-0-	546	546	620	1	26	9	Y	24	24	1			26

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

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

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	546	1	5680	2	N	-0-			203
*09	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	562	1	5773	2	N	-0-			203

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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
08	1674 #	1610	-0-	-64	-0-	1581	2	29	9	N	26					163
09	1620 #	597	-0-	-1023	-0-	597	2			N	-0-					163

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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	4967	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-			80
08	7381	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-			80
09	3420	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	4453	4453	-0-	-0-	-0-	280	1	4173	2	N	-0-			-0-
09	3240 #	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
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-
08	8044	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
09	7200	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT			-0-

R. S. I. WELL #: 4 RRCID -> 277805 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

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_____ 05/04/2015 - PLUGGED 05/PR/15

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

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
08	6768	6768	-0-	-0-	-0-	406	1	6362	2	N	-0-			39
09	4350	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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							
08	1922 N	1808	-0-	-114	-0-	138	1	1377	2	Y	56	60	2			25
						231	3	62	9							
09	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	136	1	1335	2	Y	52	53	2			24
						154	3	57	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
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							
08	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	609	1	5931	2	Y	75	81	2			19
						1158	3	83	9							
09	7470 X	7278	-0-	-192	-0-	605	1	5819	2	Y	70	71	2			18
						777	3	77	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
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							
08	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	586	1	5746	2	Y	72	78	2			77
						1080	3	79	9							
09	8010 X	6273	-0-	-1737	-0-	521	1	5038	2	Y	60	61	2			76
						648	3	66	9							

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
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-
08	14B2 EXT	128	-0-	128	128	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
						6	3									
09	14B2 EXT	163	-0-	163	291	9	1	94	2	Y	51	51	2			-0-
						4	3	56	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
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									
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	75	1	731	2	Y	-0-					2
							137	3									
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	78	1	752	2	Y	-0-					2
							97	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
09	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

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
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1088	1	5154	2	Y	94	140	1			21
							103	9									
*09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	1059	1	1948	2	Y	75	74	1			22
							83	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

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									
08	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	684	1	2201	2	N	87	150	1			22
							96	9									
09	3060	X	2408	-0-	-652	-0-	641	1	1703	2	N	58	60	1			20
							64	9									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	408	1	7738	2	N	47	76	1			15
							52	9									
*09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	387	1	7208	2	N	59	53	1			21
							65	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

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
08	1457	X	859	-0-	-598	-0-	859	3			N	-0-					167
*09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1061	3	63	9	N	57	185	1			39

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

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
08	1705	X	1508	-0-	-197	-0-	1508	3			N	-0-					18
09	1650	X	1486	-0-	-164	-0-	1486	3			N	-0-					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

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							
08	0	W	3432	-0-	3432	61072	107	1	2864	2	N	234	253	2			16
							204	3	257	9							
09	0	W	2670	-0-	2670	63742	76	1	2287	2	N	183	185	2			14
							106	3	201	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WORD (WILCOX, LOWER)            //CONT.//   98766 284   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: LAVACA
  PIONEER NATURAL RES. USA, INC.            665748
    APPELT GAS UNIT                    WELL #:    1 U  RRCID -> 251413  COMPL. DATE 04/28/2008  TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 -  9816
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 08      141 N       141     -0-        -0-          -0-          25  1       97  3    N        17                              188
                                                                  19  9
*09      126 N       126     -0-        -0-          -0-          34  1       92  3    N       -0-                              188
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 08     2423 N      2423     -0-        -0-          -0-         143  1     2280  2    N       -0-                               30
*09     1449 N      1449     -0-        -0-          -0-          85  1     1364  2    N       -0-                               30
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BURKE, B. B.                              108840
    DORNAK, AUGUST                     WELL #:    2    RRCID -> 004787  COMPL. DATE 08/26/1957  TOTAL DEPTH  6015 PERF. 5803 -  5809
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                              -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                              -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                              -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                              -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                              -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B      -2277                               N    NO RPT                              -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B      -2277                               N    NO RPT                              -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B      -2277                               N    NO RPT                              -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B      -2277                               N    NO RPT                              -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B      -2277                               N    NO RPT                              -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B      -2277                               N    NO RPT                              -0-
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GERDES "A" UNIT                    WELL #:    1    RRCID -> 222462  COMPL. DATE 09/22/2006  TOTAL DEPTH  9203 PERF. 8997 -  9000
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N       -0-                                47
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N       -0-                                47
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N       -0-                                47
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N       -0-                                47
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N       -0-                                47
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                                47
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BUTSCHEK 'A'                       WELL #:    1    RRCID -> 234086  COMPL. DATE 06/07/2007  TOTAL DEPTH  9202 PERF. 8988 -  8996
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	838	-0-	-2	-0-	5 9	1 9	824	2	N	8					102
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	880	2	N	10					112
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	5 11	1 9	773	2	N	10					122
07	868	N	766	-0-	-102	-0-	5 10	1 9	751	2	N	9					131
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5 13	1 9	930	2	N	12					143
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	775	2	N	11					154

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	564	-0-	-126	-0-	15 11	1 9	538	2	N	10					50
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	521	2	N	3					53
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	561	2	N	2					55
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	15 2	1 9	415	2	N	2					57
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	15 2	1 9	415	2	N	2					59
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	15	1	520	2	N	-0-					59

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	466	-0-	-1484	-0-	33 2	1 9	431	2	Y	2	1	1			2
05	2015	X	1803	-0-	-212	-0-	183 2	1 9	1618	2	Y	2	3	1			1
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	104 12	1 9	1526	2	Y	11	10	1			2
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	188 9	1 9	1748	2	Y	8	7	1			3
08	1798	X	965	-0-	-833	-0-	57 3	1 9	905	2	Y	3	4	1			2
09	1740	X	1479	-0-	-261	-0-	87	1	1392	2	Y	-0-	1	1			1

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	191	1	3043	2	N	8					47
							9	9									
09	3540	X	1449	-0-	-2091	-0-	85	1	1363	2	N	1					48
							1	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

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									
08	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	133	1	2113	2	N	10					40
							11	9									
09	2250	X	1870	-0-	-380	-0-	109	1	1751	2	N	9					49
							10	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

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									
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	2					37
							2	9									
*09	917	X	917	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	N	3					40
							3	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	66	1	1057	2	Y	-0-					9
09	1050	X	946	-0-	-104	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					9

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	268	1	4253	2	Y	15	62	1			36
							17	9									
09	7410	X	4280	-0-	-3130	-0-	250	1	4024	2	Y	5					41
							6	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5518	X	3497	-0-	-2021	-0-	206	1	3282	2	Y	8	32	1			6
							9	9									
*09	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	532	1	8553	2	Y	35	28	1			13
							39	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1457	X	1210	-0-	-247	-0-	72	1	1138	2	Y	-0-	9	1			4
09	1410	X	1190	-0-	-220	-0-	69	1	1115	2	Y	5					9
							6	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

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									
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	282	1	4490	2	Y	14					53
							15	9									
09	3450	X	3184	-0-	-266	-0-	186	1	2989	2	Y	8					61
							9	9									

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

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									
08	5580	X	3553	-0-	-2027	-0-	210	1	3336	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
09	5400	X	2297	-0-	-3103	-0-	134	1	2157	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

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									
08	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	96	1	1533	2	Y	-0-	5	1			2
09	1980	X	1640	-0-	-340	-0-	96	1	1542	2	Y	2					4
							2	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	154	1	2443	2	Y	13					32
							14	9									
09	3120	X	2489	-0-	-631	-0-	145	1	2335	2	Y	8					40
							9	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

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									
08	651	X	477	-0-	-174	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					3
*09	835	X	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	2	Y	-0-	3	1			-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

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									
08	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	540	1	8588	2	Y	56					77
							62	9									
*09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	518	1	8328	2	Y	56	103	1			30
							62	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

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									
08	7099	X	4229	-0-	-2870	-0-	249	1	3955	2	Y	23					48
							25	9									
09	6870	X	5048	-0-	-1822	-0-	294	1	4723	2	Y	28	61	1			15
							31	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
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									
08	7595	X	7354	-0-	-241	-0-	434	1	6898	2	N	20					52
							22	9									
*09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	343	1	5507	2	N	32					84
							35	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

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									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	2	1			1
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	46	2	Y	1					2
							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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-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

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									
08	4061	X	2398	-0-	-1663	-0-	154	1	1851	2	Y	-0-					25
							393	3									
09	3930	X	2328	-0-	-1602	-0-	167	1	1898	2	Y	-0-					25
							263	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	485	1	5824	2	Y	35	38	2			7
							1214	3	39	9							
09	7740	X	5269	-0-	-2471	-0-	375	1	4262	2	Y	25	25	2			7
							604	3	28	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

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							
08	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	287	1	3468	2	Y	23	25	2			13
							700	3	25	9							
09	4590	X	4188	-0-	-402	-0-	298	1	3399	2	Y	22	22	2			13
							467	3	24	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

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									
08	2201	X	1593	-0-	-608	-0-	96	1	1275	2	Y	-0-					8
							222	3									
09	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	104	1	1297	2	Y	-0-					8
							154	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	632	1	6587	2	Y	62	67	2			25
							1291	3	68	9							
*09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	661	1	6833	2	Y	62	62	2			25
							914	3	68	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7533	X	5395	-0-	-2138	-0-	181	1	4300	2	Y	19	20	2			10
							893	3	21	9							
*09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	214	1	5923	2	Y	24	25	2			9
							811	3	26	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8432	X	7509	-0-	-923	-0-	251	1	5963	2	Y	59	64	2			10
							1230	3	65	9							
09	7290	X	6964	-0-	-326	-0-	213	1	5889	2	Y	55	56	2			9
							801	3	61	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	648	1	7790	2	Y	34	36	2			20
						1622	3	37	9							
09	9000 X	8467	-0-	-533	-0-	604	1	6890	2	Y	28	29	2			19
						942	3	31	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

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							
08	9920 X	9427	-0-	-493	-0-	603	1	7180	2	Y	59	64	2			19
						1579	3	65	9							
09	9570 X	8907	-0-	-663	-0-	634	1	7145	2	Y	56	56	2			19
						1066	3	62	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

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							
08	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	345	1	6292	2	Y	43	47	2			20
						700	3	47	9							
*09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	355	1	6359	2	Y	42	43	2			19
						487	3	46	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
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							
08	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	227	1	2195	2	Y	61	66	2			9
							443	3	67	9							
09	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	196	1	1881	2	Y	50	50	2			9
							259	3	55	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

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							
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	167	1	3952	2	Y	12	13	2			3
							850	3	13	9							
09	4710	X	4699	-0-	-11	-0-	144	1	3978	2	Y	12	12	2			3
							564	3	13	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

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							
08	5642	X	5474	-0-	-168	-0-	422	1	4146	2	Y	123	133	2			19
							771	3	135	9							
09	5460	X	5082	-0-	-378	-0-	416	1	4026	2	Y	115	116	2			18
							513	3	127	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

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									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	547	2	Y	-0-					-0-
							73	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	221	1	2166	2	Y	66	72	2			10
							403	3	73	9							
*09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	230	1	2225	2	Y	66	66	2			10
							283	3	73	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
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							
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	262	1	3145	2	Y	80	86	2			8
							659	3	88	9							
09	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	253	1	2999	2	Y	70	70	2			8
							280	3	77	9							

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
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							
08	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	232	1	4173	2	Y	61	66	2			7
							477	3	67	9							
09	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	231	1	4081	2	Y	57	58	2			6
							321	3	63	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	125	1	3170	2	Y	7	8	2			2
							227	3	8	9							
*05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	2	2			-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	2					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	482	1	5757	2	Y	-0-					7
							1248	3									
*09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	499	1	5639	2	Y	-0-					7
							826	3									

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
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									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	55	1	1334	2	Y	-0-					2
							246	3									
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	47	1	1321	2	Y	-0-					2
							161	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
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							
08	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	44	1	1056	2	Y	13	14	2			7
							214	3	14	9							
09	2400	N	1070	-0-	-1330	-0-	33	1	904	2	Y	11	11	2			7
							121	3	12	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
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							
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	289	1	5170	2	Y	10	11	2			28
							568	3	11	9							
*09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	289	1	5079	2	Y	10	10	2			28
							384	3	11	9							

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 #: 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
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							
08	11625	X	11225	-0-	-400	-0-	718	1	8592	2	Y	70	76	2			23
							1838	3	77	9							
09	11250	X	10690	-0-	-560	-0-	761	1	8605	2	Y	67	68	2			22
							1250	3	74	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

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							
08	3317	X	2520	-0-	-797	-0-	150	1	1971	2	Y	18	19	2			11
							379	3	20	9							
09	3210	X	2387	-0-	-823	-0-	158	1	1954	2	Y	17	17	2			11
							256	3	19	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

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							
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	229	1	2251	2	Y	47	51	2			9
							418	3	52	9							
*09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	228	1	2203	2	Y	44	45	2			8
							280	3	48	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3813	X	3091	-0-	-722	-0-	103	1	2464	2	Y	42	46	2			14
							478	3	46	9							
09	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	88	1	2465	2	Y	40	40	2			14
							316	3	44	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	464	1	4614	2	Y	31	33	2			47
							792	3	34	9							
*09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	470	1	4589	2	Y	29	30	2			46
							541	3	32	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	259	1	2693	2	Y	15	16	2			3
							538	3	17	9							
09	3330	X	3037	-0-	-293	-0-	237	1	2452	2	Y	13	13	2			3
							334	3	14	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2325	N	1571	-0-	-754	-0-	101	1	1226	2	Y	-0-					4
							244	3									
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	161	1	1841	2	Y	-0-					4
							249	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

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
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	480	1	1128	2	N	-0-					57
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					57

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

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
08	16306	X	1363	-0-	-14943	-0-	56	1	1307	2	N	-0-					90
09	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT					90

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	3	N	-0-					114
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	49	1	618	3	N	-0-					114

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

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
08	2945	X	1433	-0-	-1512	-0-	105	1	1328	3	N	-0-					28
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	94	1	1186	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
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									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	405	1	3010	3	N	-0-					207
09	2580	X	2132	-0-	-448	-0-	281	1	1851	3	N	-0-					207

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
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									
08	651	N	439	-0-	-212	-0-	32	1	407	3	N	-0-					12
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	32	1	398	3	N	-0-					12

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
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									
08	5642	X	4099	-0-	-1543	-0-	300	1	3799	3	N	-0-					67
09	5460	X	5437	-0-	-23	-0-	399	1	5024	3	N	13					80
							14	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
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									
08	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	358	1	2659	3	N	-0-					18
09	3420	X	2716	-0-	-704	-0-	358	1	2358	3	N	-0-					18

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
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									
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	115	1	1457	3	N	-0-					23
09	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	91	1	1144	3	N	-0-					23

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	126	1	1406	3	N	-0-					110
*09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	84	1	1056	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
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
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	30	1	379	3	N	-0-					81
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	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
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
08	1643	X	479	-0-	-1164	-0-	39	1	440	3	N	-0-					134
09	1590	X	827	-0-	-763	-0-	61	1	766	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
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									
08	6541	X	5707	-0-	-834	-0-	418	1	5289	3	N	-0-					67
09	6060	X	5124	-0-	-936	-0-	377	1	4747	3	N	-0-					67

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
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
08	3193	X	2290	-0-	-903	-0-	136	1	2154	3	Y	-0-					27
09	2670	X	1891	-0-	-779	-0-	114	1	1777	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
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
08	4154 X	3429	-0-	-725	-0-	695	1	2721	3	Y	12					52
						13	9									
09	3840 X	2031	-0-	-1809	-0-	550	1	1481	3	Y	-0-					52

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

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
08	3627 X	2429	-0-	-1198	-0-	144	1	2285	3	Y	-0-					23
09	3360 X	2404	-0-	-956	-0-	145	1	2259	3	Y	-0-					23

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

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
08	6076 X	2890	-0-	-3186	-0-	171	1	2719	3	N	-0-					107
09	5880 X	2259	-0-	-3621	-0-	131	1	2042	3	N	78	160	1			25
						86	9									

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

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-
08	10013 X	8570	-0-	-1443	-0-	508	1	8062	3	Y	-0-					-0-
09	9090 X	8536	-0-	-554	-0-	514	1	8022	3	Y	-0-					-0-

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

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
08	11253 X	11028	-0-	-225	-0-	653	1	10362	3	Y	12					52
						13	9									
09	10860 X	9264	-0-	-1596	-0-	558	1	8706	3	Y	-0-					52

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

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									
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	206	1	3264	3	Y	-0-					30
09	2700 X	1578	-0-	-1122	-0-	95	1	1483	3	Y	-0-					30

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

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-
08	2914 X	2176	-0-	-738	-0-	129	1	2047	3	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2470	-0-	-350	-0-	149	1	2321	3	Y	-0-					-0-

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
08	2604	X	1814	-0-	-790	-0-	629	1	1178	2	Y	6					36
							7	9									
*09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	733	1	1638	2	Y	5	24	1			17
							6	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

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									
08	527	X	384	-0-	-143	-0-	124	1	256	2	Y	4	15	1			21
							4	9									
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	126	1	285	2	Y	8	12	1			17
							9	9									

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

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									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	243	1	455	2	Y	14					75
							15	9									
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	401	1	897	2	Y	10	50	1			35
							11	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

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									
08	2852	X	2183	-0-	-669	-0-	688	1	1418	2	Y	70	94	1			168
							77	9									
09	2880	X	2323	-0-	-557	-0-	684	1	1549	2	Y	82	102	1			148
							90	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
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									
08	4123 X	2399	-0-	-1724	-0-	777	1	1600	2	Y	20	35	1			55
						22	9									
*09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	973	1	2204	2	Y	35	33	1			57
						39	9									

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

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									
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	288	1	594	2	Y	31	32	1			64
						34	9									
*09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	299	1	677	2	Y	29	40	1			53
						32	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

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									
08	3317 X	1973	-0-	-1344	-0-	684	1	1281	2	Y	7					35
						8	9									
09	2940 X	2760	-0-	-180	-0-	852	1	1904	2	Y	4	23	1			16
						4	9									

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

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									
08	2077 X	470	-0-	-1607	-0-	158	1	306	2	Y	5					43
						6	9									
09	1740 X	1564	-0-	-176	-0-	464	1	1092	2	Y	7	29	1			21
						8	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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							
08	1700 N	1090	-0-	-610	15255	86	1	965	2	N	-0-			-0-
						39	3							
*09	3000 N	935	-0-	-2065	13190	78	1	834	2	N	-0-			-0-
						23	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

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							
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	Y	-0-			-0-
						43	3							
*09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	76	1	950	2	Y	-0-			-0-
						32	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	360	1	2631	2	N	14					44
						15	9									
09	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					44

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

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									
08	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	744	1	12581	2	N	74					183
						81	9									
09	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT					183

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

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									
08	6055 R	6055	-0-	-0-	-0-	352	1	5591	2	Y	102	137	1			84
						112	9									
09	9840 #	5816	-0-	-4024	-0-	334	1	5363	2	Y	108	146	1			46
						119	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*10	18224	2020	-0-	-16204	137986	83	1	1544	2	N	207	179	2			366
						165	3	228	9							
*11	32160	3980	-0-	-28180	109806	188	1	2850	2	N	503	696	2			173
						389	3	553	9							
*12	33232	-0-	-0-	-33232	76574					N	678	683	2			168
*01	33232	4039	-0-	-29193	47381	167	1	2532	2	N	842	696	2			314
						414	3	926	9							
*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							
*08	3100 #	2001	-0-	-1099	-0-	96	1	1294	2	N	458	354	2			227
						107	3	504	9							
*09	3000 #	2384	-0-	-616	-0-	137	1	1680	2	N	429	539	2			117
						95	3	472	9							

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					361
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

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
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					24
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					136
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					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

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-
08	21235 X	19018	-0-	-2217	-0-	2240	1	16778	2	N	-0-					-0-
09	20550 X	17752	-0-	-2798	-0-	2295	1	15457	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
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-
08	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	345	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3086	-0-	-154	-0-	399	1	2687	2	N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

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-
08	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	1880	1	14078	2	N	-0-					-0-
*09	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1817	1	12235	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

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-
08	6014	X	5120	-0-	-894	-0-	603	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	2759	-0-	-2371	-0-	357	1	2402	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

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-
08	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-
09	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

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-
08	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	203	1	1524	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1586	-0-	-244	-0-	205	1	1381	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

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-
08	16709	X	12219	-0-	-4490	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	14109	-0-	-2061	-0-	14109	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
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-
*08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	160	1	1899	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-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

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									
08	17763	X	14978	-0-	-2785	-0-	253	1	14725	3	N	-0-					61
09	17190	X	13409	-0-	-3781	-0-	215	1	13194	3	N	-0-					61

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

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-
08	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	1196	1	19334	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	15657	-0-	-4143	-0-	1667	1	13990	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

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									
08	15500	X	15240	-0-	-260	-0-	1547	1	13690	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	17820	X	17166	-0-	-654	-0-	1235	1	15931	2	N	-0-					27

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	409	1	3623	2	N	-0-			-0-
*09	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	834	1	10759	2	N	-0-			-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

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-
08	15624	X	7112	-0-	-8512	-0-	722	1	6390	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	11216	-0-	-1474	-0-	807	1	10409	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	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

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							
08	589	#	164	-0-	-425	-0-	18	1	146	2	N	-0-			173
09	870	#	101	-0-	-769	-0-	12	1	89	2	N	-0-			173

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11086	11086	-0-	-0-	9262	1108	1	9802	2	N	160	182	1			274
						176	9									
*09	11199	11199	-0-	-0-	9262	790	1	10191	2	N	198	190	1			282
						218	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	1643 #	888	-0-	-755	-0-	89	1	788	2	N	10					109
						11	9									
*09	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	2	N	14	1	8			122
						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
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									
08	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	309	1	1469	2	Y	32					218
						35	9									
09	3480 #	566	-0-	-2914	-0-	95	1	471	2	Y	-0-					218

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
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									
08	4929 X	4744	-0-	-185	-0-	852	1	3794	2	N	89					335
						98	9									
09	4740 X	4247	-0-	-493	-0-	1008	1	3180	2	N	54					389
						59	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

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									
08	3379 #	2214	-0-	-1165	-0-	558	1	1647	2	N	8					209
						9	9									
09	3270 #	2410	-0-	-860	-0-	540	1	1850	2	N	18					227
						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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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									
08	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	580	1	2711	2	N	15					152
						17	9									
*09	3006 R	3006	-0-	-0-	-0-	560	1	2418	2	N	25					177
						28	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	8525	7602	-0-	-923	6397	7453	2	149	9	N	135	177	1			113
*09	8250	5996	-0-	-2254	4143	5852	2	144	9	N	131	179	1			65

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

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

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

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										
08	7351	7351	-0-	-0-	-0-	310	1	6908	2	N	121	182	1				61
						133	9										
*09	6829	6826	-0-	-3	-0-	6735	2	91	9	N	83						144

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

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-
08	46720 X	46720	-0-	-0- B	-0-	46720	3			N	-0-			-0-
09	38700 X	32831	-0-	-5869 B	-0-	32831	3			N	-0-			-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

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
08	1147 N	1260	-0-	113 B	-1027	108	1	1152	3	N	-0-			8
*09	427 N	1454	-0-	1027 B	-0-	151	1	1303	3	N	-0-			8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

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-
08	42780 X	39579	-0-	-3201 B	-0-	39579	3			N	-0-			-0-
09	41400 X	31101	-0-	-10299 B	-0-	31101	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

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

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-
08	3534	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28

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

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									
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	71	1	789	2	N	6					90
							7	9									
09	1230	N	769	-0-	-461	-0-	66	1	696	2	N	6					96
							7	9									

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	143	-0-	143	143	143	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	X	499	-0-	-2601 B	-0-	369	1	130	2	N	-0-					38
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

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

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	Y	105	198	1			49
							116	9									
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					49

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

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

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					13

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211

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
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-
08	558	N	53	-0-	-505	-0-	41	1	12	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2015	X	806	-0-	-1209	-0-	578	1	204	2	N	22					148
							24	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					148

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

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

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					28
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					28

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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

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-
08	0		710	-0-	710	B	-14226	710	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14226																	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-14226					N	NO RPT				-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

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-
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

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

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

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

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5735	X	1649	-0-	-4086	-0-	1649	1			N	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	3813	X	754	-0-	-3059	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-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
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									
08	4495	X	747	-0-	-3748 B	-0-	541	1	191	2	N	14					134
							15	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350 B	-0-					N	NO RPT					134

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
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-
08	4464	X	82	-0-	-4382 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					N	NO RPT					-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
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
08	1674	X	1609	-0-	-65 B	-0-	1592	2	17	9	N	15					52
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					52

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
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									
08	3999	X	527	-0-	-3472 B	-3256	65	1	462	2	N	-0-					35
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870 B	-3256					N	NO RPT					35

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
08	2569	R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	1380	#	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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

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-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	261	1	551	2	N	-0-					-0-
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	2883	3373	-0-	490 B	-77	3299	2	74	9	N	67	174	1			67
09	2790	2730	-0-	-60 B	-137	2730	2			N	-0-					67

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

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
08	2325 #	1744	-0-	-581 B	-22027	1634	2	110	9	N	100	160	1			78
09	2220 #	964	-0-	-1256 B	-23283	888	2	76	9	N	69					147

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10354	#	9775	-0-	-579	-0-	71	1	9432	2	N	247	181	1			122
							272	9									
09	10020	#	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					122

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25