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 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

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-

APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

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

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

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

BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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-

CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 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-

CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 196 RRCID -> 264661 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 198 RRCID -> 264663 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 201 RRCID -> 264666 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 208 RRCID -> 264673 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 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	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-

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 9 RRCID -> 147952 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
C. S. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228234 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 7470

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-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 232703 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

BRISCOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 232707 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4950 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-

DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
DIRKSEN WELL #: 1 RRCID -> 158041 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1632 - 1682

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-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 160173 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1186 - 1197

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-

WILKIRSON WELL #: 3 RRCID -> 197959 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 1209 PERF. 1084 - 1110

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-

CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

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

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8026 RRCID -> 232685 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4984 - 5008

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 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-

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

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

HIDALGO EXPLORATION & PROD. CO. 385391
KRUEGER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 239652 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 1887 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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. A. MUELLER CONST. CO., INC. 517955
COHRS, DALE R. & JANICE A. WELL #: 3 RRCID -> 254092 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 2985 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 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-

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP. 559352
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 255307 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 1235 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
WITTENBURG WELL #: 1801 RRCID -> 254239 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2449 - 2457

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA "E" WELL #: 1192 RRCID -> 211562 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4217 - 5665

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 WELL #: 5232 RRCID -> 214615 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2350 - 3055

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

LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 127H RRCID -> 230354 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 6283 - 7827

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 114 RRCID -> 259974 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6820 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-

NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM "B" WELL #: 1050 RRCID -> 211558 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1058 - 1085

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

CHITTIM "B" WELL #: 1058 RRCID -> 211559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1015 PERF. 808 - 820

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE

PRT HOLDINGS, LLC 681825
CARSON WELL #: 1001 RRCID -> 251081 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250890 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 10806 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-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

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-

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: 134 H RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

SHELL CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 260007 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 7550 - 7784

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

SWARTZ OIL COMPANY 833090
VERNOR WELL #: 2 RRCID -> 233665 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1720 - 1946

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

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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	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-

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 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-

XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889

BRACKEN RANCH WELL #: 5 RRCID -> 109142 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9466 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	14B2 EXT	25	-0-	25	25	6	1	19	2	Y	-0-					71
08	14B2 EXT	94	-0-	94	119	21	1	73	2	Y	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					71

BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

04	930 N	744	-0-	-186	-0-	167	1	571	2	Y	5	9	1			22
						6	9									
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	173	1	624	2	Y	8	5	1			25
						9	9									
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	153	1	609	2	Y	6	11	1			20
						7	9									
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	202	1	627	2	Y	6	4	1			22
						7	9									
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	162	1	556	2	Y	8	11	1			19
						9	9									
*09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	202	1	731	2	Y	4	4	1			19
						4	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 140189 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9390 - 9436

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

04	90 N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	10	33	1			167
						11	9									
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	70	2	Y	2	3	1			166
						2	9									
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	17	20	1			163
						19	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

04	630 N	400	-0-	-230	-0-	62	1	330	2	Y	7	11	1			5
						8	9									
05	620 N	305	-0-	-315	-0-	62	1	242	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
06	600 N	334	-0-	-266	-0-	53	1	275	2	Y	5	5	1			5
						6	9									
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	Y	1	4	1			2
						1	9									
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	48	1	274	2	Y	3					5
						3	9									
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	55	1	225	2	Y	1	2	1			4
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	369	1	1636	2	Y	23	35	1			122
							25	9									
05	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	372	1	1557	2	Y	14	14	1			122
							15	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	340	1	1672	2	Y	31	27	1			126
							34	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	439	1	1761	2	Y	8	28	1			106
							9	9									
08	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	278	1	1269	2	Y	11					117
							12	9									
09	2040	N	1049	-0-	-991	-0-	212	1	830	2	Y	6	8	1			115
							7	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	145	1	612	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	288	1	1122	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	404	1	1790	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	175	1	609	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	1240	N	491	-0-	-749	-0-	99	1	391	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	333	1	1404	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

04	450	N	388	-0-	-62	-0-	79	1	296	2	Y	12	21	1			20
							13	9									
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	76	1	305	2	Y	12	8	1			24
							13	9									
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	68	1	286	2	Y	5	10	1			19
							6	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	89	1	296	2	Y	21	16	1			24
							23	9									
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	65	1	238	2	Y	6	9	1			21
							7	9									
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	89	1	347	2	Y	19	19	1			21
							21	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	137	1	806	2	Y	20	30	1			4
							22	9									
05	1085	N	764	-0-	-321	-0-	133	1	621	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	130	1	754	2	Y	21	17	1			8
							23	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	162	1	789	2	Y	11	18	1			1
							12	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	136	1	788	2	Y	2					3
							2	9									
09	900	N	681	-0-	-219	-0-	136	1	542	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	917	1	114	2	N	5					111
							6	9									
05	1147	N	745	-0-	-402	-0-	617	1	121	2	N	6					117
							7	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					117
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	897	1	71	2	N	3					120
							3	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	827	1	95	2	N	6	105	1			21
							7	9									
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	724	1	108	2	N	7					28
							8	9									

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-198	-0-	436	1	55	2	N	1					110
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	792	1	70	2	N	11					121
							12	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1348	1	107	2	N	6					127
							7	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	1974	1	227	2	N	17	73	1			71
							19	9									
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1713	1	253	2	N	13					84
							14	9									

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	405	1	51	2	N	2					80
							2	9									
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	213	1	42	2	N	2					82
							2	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	419	1	38	2	N	3					85
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	442	1	35	2	N	1					86
							1	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	586	1	67	2	N	4	62	1			28
							4	9									
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	513	1	76	2	N	2					30
							2	9									

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	379	1	47	2	N	-0-					153
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	208	1	41	2	N	-0-					153
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	250	1	22	2	N	1					154
							1	9									
07	434	N	270	-0-	-164	-0-	249	1	20	2	N	1					155
							1	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	267	1	31	2	N	3	131	1			27
							3	9									
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	235	1	35	2	N	2					29
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	1	7	2	N	7					7
							8	9									
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	4					11
							4	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					14

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

04	960	N	606	-0-	-354	-0-	537	1	67	2	N	2					121
							2	9									
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	460	1	90	2	N	2					123
							2	9									
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	519	1	46	2	N	1					124
							1	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	821	1	65	2	N	2					126
							2	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	696	1	80	2	N	3					129
							3	9									
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	610	1	91	2	N	2					131
							2	9									

WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

04	14B2 EXT		79	-0-	79	79	71	1	8	2	N	-0-					83
05	14B DENY		221	-0-	221	300	185	1	36	2	N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300					N	1					84
07	INC G-10		202	-0-	202	502	186	1	14	2	N	2					86
							2	9									
08	502	X	-0-	-0-	-502	-0-					N	-0-					86
*09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-					86

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

04	240	N	217	-0-	-23	-0-	210	2	7	9	N	6					41
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					41
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					41
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	26	1			15
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					15
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					15

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	751	2	35	9	N	32					181
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1223	2	43	9	N	39					220
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1					221
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	9	9	N	8	160	1			69
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1210	2	20	9	N	18					87
09	2550	N	2110	-0-	-440	-0-	2071	2	39	9	N	35					122

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13492	-0-	-758	-0-	709	1	12501	2	N	256	256	1			-0-
							282	9									
05	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	752	1	15002	2	N	275	275	1			-0-
							303	9									
06	14640	X	12464	-0-	-2176	-0-	707	1	11552	2	N	186	186	1			-0-
							205	9									
07	INC G-10		12646	-0-	12646	12646	755	1	11698	2	N	175	175	1			-0-
							193	9									
08	INC G-10		11215	-0-	11215	23861	718	1	10271	2	N	205	205	1			-0-
							226	9									
*09	36636	X	12775	-0-	-23861	-0-	702	1	11945	3	N	116	116	1			-0-
							128	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	698	1	11176	2	N	231	231	1			-0-
							254	9									
05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	699	1	8951	2	N	202	202	1			-0-
							222	9									
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	686	1	9345	2	N	189	189	1			-0-
							208	9									
07	INC G-10		7407	-0-	7407	7407	694	1	6436	2	N	252	252	1			-0-
							277	9									
*08	INC G-10		6104	-0-	6104	13511	669	1	5145	2	N	264	232	1	32	8	-0-
							290	9									
*09	18981	X	5470	-0-	-13511	-0-	639	1	4512	3	N	290	156	1			134
							319	9									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1373	-0-	-187	-0-	95	1	1256	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
05	1674	X	537	-0-	-1137	-0-	30	1	486	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	112	1	1852	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	112	1	1824	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
08	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1420	3	Y	21	22	1			8
							23	9									
09	2010	X	1415	-0-	-595	-0-	75	1	1318	3	Y	20	21	1			7
							22	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	67	1	887	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	961	X	362	-0-	-599	-0-	20	1	329	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	993	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	992	X	888	-0-	-104	-0-	51	1	823	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
09	1080	X	919	-0-	-161	-0-	49	1	855	3	Y	14	15	1			5
							15	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 106933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9656 - 9701

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

04	450	N	374	-0-	-76	-0-	26	1	342	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	434	N	173	-0-	-261	-0-	10	1	157	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	22	1	366	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	434	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	19	1	338	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

04	1170	X	10	-0-	-1160	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	1230	X	522	-0-	-708	-0-	30	1	490	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128	1	2088	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	133	1	2323	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-55	-0-	30	1	391	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	558	N	242	-0-	-316	-0-	14	1	220	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	30	1	495	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	27	1	466	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	418	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	527	X	209	-0-	-318	-0-	12	1	194	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	570	X	444	-0-	-126	-0-	25	1	418	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	589	X	488	-0-	-101	-0-	28	1	457	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	450	X	410	-0-	-40	-0-	22	1	386	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 6 RRCID -> 110828 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	28	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	32	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 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	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	3	N	6					9
							7	9									
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	91	1	2238	3	N	8	8	1			9
							9	9									
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	70	1	1853	3	N	7	10	1			6
							8	9									
07	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	60	1	1716	3	N	3					9
							3	9									
08	2325	X	2138	-0-	-187	-0-	80	1	2052	3	N	5	9	1			5
							6	9									
09	2250	X	1798	-0-	-452	-0-	63	1	1731	3	N	4					9
							4	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	527	X	362	-0-	-165	-0-	20	1	331	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	510	X	452	-0-	-58	-0-	25	1	416	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
07	558	X	273	-0-	-285	-0-	15	1	248	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	558	X	192	-0-	-366	-0-	11	1	179	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	540	X	69	-0-	-471	-0-	4	1	64	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	3					7
							3	9									
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	14	1	346	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	13	1	363	3	Y	2					4
							2	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	2					6
							2	9									
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	11	1	300	3	Y	2					8
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1					1
							1	9									
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					1

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

04	210	N	207	-0-	-3	-0-	14	1	191	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	103	-0-	-238	-0-	6	1	95	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	13	1	229	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

04	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	39	1	967	3	Y	2					4
							2	9									
05	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	41	1	998	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	29	1	775	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	3	Y	1					2
							1	9									
08	1178	X	921	-0-	-257	-0-	34	1	886	3	Y	1					3
							1	9									
09	1020	X	998	-0-	-22	-0-	35	1	962	3	Y	1					4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	906	-0-	-144	-0-	35	1	853	3	Y	16					34
							18	9									
05	1085	X	923	-0-	-162	-0-	35	1	868	3	Y	18	26	1			26
							20	9									
06	1020	X	1019	-0-	-1	-0-	36	1	969	3	Y	13	29	1			10
							14	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	Y	9					19
							10	9									
08	930	N	772	-0-	-158	-0-	28	1	732	3	Y	11					30
							12	9									
09	1020	N	758	-0-	-262	-0-	26	1	722	3	Y	9					39
							10	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

04	1020	X	820	-0-	-200	-0-	58	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1116	X	345	-0-	-771	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	1018	-0-	-62	-0-	58	1	960	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1081	-0-	-35	-0-	63	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	913	-0-	-79	-0-	53	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	1020	X	913	-0-	-107	-0-	49	1	864	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

04	1920	X	1261	-0-	-659	-0-	87	1	1154	3	Y	18	14	1			8
							20	9									
05	1984	X	846	-0-	-1138	-0-	47	1	769	3	Y	27	25	1			10
							30	9									
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	119	1	1957	3	Y	27	29	1			8
							30	9									
07	1767	X	1381	-0-	-386	-0-	79	1	1279	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
08	1302	X	929	-0-	-373	-0-	53	1	858	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
09	2100	X	284	-0-	-1816	-0-	15	1	262	3	Y	6	10	1			2
							7	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	745	3	Y	2					4
							2	9									
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	36	1	877	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	33	1	879	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	33	1	946	3	Y	1					2
							1	9									
08	930	N	791	-0-	-139	-0-	30	1	760	3	Y	1					3
							1	9									
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	29	1	785	3	Y	1					4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	698	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	132	1	1749	3	Y	28	23	1			12
							31	9									
05	1705	X	818	-0-	-887	-0-	45	1	737	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	146	1	2403	3	Y	40	40	1			12
							44	9									
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	135	1	2190	3	Y	40	40	1			12
							44	9									
08	1984	X	412	-0-	-1572	-0-	22	1	347	3	Y	39	36	1			15
							43	9									
09	2580	X	1595	-0-	-985	-0-	85	1	1484	3	Y	24	31	1			8
							26	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

04	630	N	535	-0-	-95	-0-	21	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	17	1	443	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	589	X	495	-0-	-94	-0-	17	1	478	3	Y	-0-					1
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	23	1	584	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	X	490	-0-	-50	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					1

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 7 RRCID -> 114260 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9582 - 9516

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

04	510	N	470	-0-	-40	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	25	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	24	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	24	1	660	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	85	-0-	-194	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	636	-0-	-324	-0-	25	1	607	3	Y	4					11
							4	9									
05	992	X	780	-0-	-212	-0-	30	1	741	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
06	840	X	512	-0-	-328	-0-	18	1	487	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	3					8
							3	9									
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	23	1	598	3	Y	5					13
							6	9									
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	25	1	678	3	Y	3					16
							3	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	660	-0-	-270	-0-	26	1	633	3	Y	1					2
							1	9									
05	961	X	579	-0-	-382	-0-	23	1	554	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	930	X	677	-0-	-253	-0-	24	1	652	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	27	1	760	3	Y	1					2
							1	9									
08	744	X	560	-0-	-184	-0-	21	1	537	3	Y	2					4
							2	9									
09	690	X	592	-0-	-98	-0-	21	1	570	3	Y	1					5
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	278	-0-	-262	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	254	-0-	-196	-0-	9	1	245	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	-0-					1
05	434	N	176	-0-	-258	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	204	-0-	-230	-0-	7	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	-0-					1
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	1					2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "A" WELL #: 1014 RRCID -> 116518 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9814 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	839	-0-	-61	-0-	32	1	789	3	Y	16					35
							18	9									
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	28	1	686	3	Y	18	27	1			26
							20	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	760	3	Y	13	29	1			10
							14	9									
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	25	1	714	3	Y	8					18
							9	9									
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	26	1	658	3	Y	8					26
							9	9									
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	24	1	654	3	Y	7					33
							8	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	800	-0-	-70	-0-	31	1	768	3	Y	1					2
							1	9									
05	1023	X	706	-0-	-317	-0-	28	1	678	3	Y	-0-	1	1			1
06	990	X	675	-0-	-315	-0-	24	1	651	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	23	1	644	3	Y	1					1
							1	9									
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	26	1	673	3	Y	-0-					1
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	22	1	601	3	Y	1					2
							1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	405	-0-	-345	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					1
05	775	X	525	-0-	-250	-0-	20	1	504	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	630	X	581	-0-	-49	-0-	21	1	560	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	X	442	-0-	-209	-0-	15	1	426	3	Y	1					1
							1	9									
08	651	X	273	-0-	-378	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					1
09	570	X	513	-0-	-57	-0-	18	1	495	3	Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-54	-0-	34	1	842	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	34	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	31	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	30	1	813	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-64	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	32	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	742	-0-	-98	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	3	Y	-0-					-0-
08	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	Y	-0-					-0-
*09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1112	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	675	-0-	-45	-0-	31	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	742	-0-	-374	-0-	38	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	51	1	826	3	Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1308	3	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	3	Y	-0-					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	47	1	1171	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	87	1	2168	3	Y	3					3
							3	9									
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
*09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	1					4
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	18	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	281	-0-	-184	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

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

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					1
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					1
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	343	-0-	-347	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	341	-0-	-372	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	390	-0-	-90	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	450	-0-	-46	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	333	-0-	-101	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
*09	762	X	762	-0-	-0-	-0-	27	1	735	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

04	750	N	537	-0-	-213	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					1
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	22	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	X	466	-0-	-371	-0-	16	1	449	3	Y	1					1
							1	9									
08	837	X	538	-0-	-299	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					1
09	600	X	385	-0-	-215	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					1

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1579	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
05	1736	X	573	-0-	-1163	-0-	32	1	517	3	Y	22	26	1			8
							24	9									
06	1950	X	1465	-0-	-485	-0-	82	1	1358	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
07	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	86	1	1391	3	Y	26	25	1			8
							29	9									
08	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	96	1	1541	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
09	1740	X	1437	-0-	-303	-0-	76	1	1330	3	Y	28	28	1			10
							31	9									

BRACKEN "D" WELL #: 1099 RRCID -> 132331 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 10465

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

04	210	N	129	-0-	-81	-0-	9	1	118	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	71	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	18	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	17	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	437	-0-	-163	-0-	15	1	422	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 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	330	N	287	-0-	-43	-0-	11	1	273	3	Y	3					7
							3	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	9	1	231	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	310	N	139	-0-	-171	-0-	5	1	133	3	Y	1					3
							1	9									
08	682	N	195	-0-	-487	-0-	7	1	187	3	Y	1					4
							1	9									
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	2					6
							2	9									

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	801	-0-	-159	-0-	31	1	770	3	Y	-0-					1
05	992	X	448	-0-	-544	-0-	17	1	430	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1					1
08	837	X	26	-0-	-811	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
09	810	X	576	-0-	-234	-0-	20	1	556	3	Y	-0-					1

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	-148	-0-	31	1	415	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	527	N	230	-0-	-297	-0-	13	1	208	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	540	X	522	-0-	-18	-0-	28	1	486	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	42	1	551	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	589	N	343	-0-	-246	-0-	19	1	315	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	42	1	679	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	750	X	511	-0-	-239	-0-	27	1	478	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	3	Y	20	16	1			9
							22	9									
05	1085	N	415	-0-	-670	-0-	23	1	374	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	1209	N	833	-0-	-376	-0-	47	1	767	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1262	3	Y	23	19	1			9
							25	9									
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	57	1	999	3	Y	18	21	1			6
							20	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-170	-0-	11	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1026	-0-	-1074	-0-	71	1	933	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
05	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	1381	1	22455	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
06	1110	X	1104	-0-	-6	-0-	62	1	1019	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
07	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	57	1	935	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
08	3348	X	1078	-0-	-2270	-0-	62	1	994	3	Y	20	18	1			8
							22	9									
09	3240	X	1023	-0-	-2217	-0-	54	1	947	3	Y	20	21	1			7
							22	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	2					3
							2	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	1					4
							1	9									
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	3	1			1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	75	3	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	80	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2208	-0-	-42	-0-	153	1	2024	3	Y	28	23	1			12
							31	9									
05	2325	X	916	-0-	-1409	-0-	51	1	837	3	Y	25	28	1			9
							28	9									
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	133	1	2188	3	Y	28	29	1			8
							31	9									
07	2294	X	1979	-0-	-315	-0-	113	1	1840	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	158	1	2542	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
09	2340	X	1755	-0-	-585	-0-	94	1	1638	3	Y	21	25	1			7
							23	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 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	1590	X	1219	-0-	-371	-0-	84	1	1110	3	Y	23	19	1			10
							25	9									
05	1271	X	401	-0-	-870	-0-	22	1	360	3	Y	17	21	1			6
							19	9									
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1479	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
07	1302	X	819	-0-	-483	-0-	47	1	757	3	Y	14	19	1			4
							15	9									
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	144	1	2313	3	Y	40	29	1			15
							44	9									
09	1590	X	1219	-0-	-371	-0-	64	1	1127	3	Y	25	31	1			9
							28	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1734	-0-	-396	-0-	121	1	1595	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
05	2356	X	820	-0-	-1536	-0-	46	1	753	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
06	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	116	1	1910	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
07	2511	X	2379	-0-	-132	-0-	136	1	2218	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
08	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	117	1	1882	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
*09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2006	3	Y	20	20	1			7
							22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 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	420	N	336	-0-	-84	-0-	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	850	3	Y	3					7
							3	9									
05	775	N	494	-0-	-281	-0-	19	1	472	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	20	1	534	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	930	N	589	-0-	-341	-0-	20	1	568	3	Y	1					3
							1	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	552	3	Y	2					5
							2	9									
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	15	1	418	3	Y	2					7
							2	9									

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-66	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1493	-0-	-337	-0-	102	1	1346	3	Y	41	36	1			18
							45	9									
05	1891	X	1024	-0-	-867	-0-	58	1	947	3	Y	17	29	1			6
							19	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	173	1	2846	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	114	1	1857	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
08	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	104	1	1672	3	Y	41	32	1			16
							45	9									
09	3030	X	1533	-0-	-1497	-0-	80	1	1406	3	Y	43	44	1			15
							47	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 23ST RRCID -> 149596 COMPL. DATE 07/00/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	228	-0-	-312	-0-	16	1	209	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	806	N	74	-0-	-732	-0-	4	1	68	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	238	-0-	-242	-0-	13	1	222	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	11	1	184	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	209	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	1001	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	1271	X	434	-0-	-837	-0-	25	1	400	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	1230	X	1148	-0-	-82	-0-	65	1	1073	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	1271	X	1236	-0-	-35	-0-	71	1	1153	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
*09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1100	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	464	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	13	1	208	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	22	1	354	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	250	-0-	-140	-0-	10	1	236	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	241	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	8	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	-0-	-38	-0-	10	1	248	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	9	1	235	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 2 RRCID -> 154950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10765 PERF.10460 - 10488

04	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	90	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	5	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

04	780	X	618	-0-	-162	-0-	43	1	563	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	620	X	285	-0-	-335	-0-	16	1	254	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	720	X	674	-0-	-46	-0-	38	1	622	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
07	744	X	726	-0-	-18	-0-	41	1	673	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	41	1	659	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
09	660	X	639	-0-	-21	-0-	34	1	593	3	Y	11	12	1			4
							12	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

04	1650	X	1036	-0-	-614	-0-	72	1	945	3	Y	17	14	1			7
							19	9									
05	1116	X	421	-0-	-695	-0-	23	1	374	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
07	1085	X	942	-0-	-143	-0-	53	1	870	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
09	1140	X	1023	-0-	-117	-0-	54	1	952	3	Y	15	16	1			5
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	30	1	865	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	35	1	888	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	733	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	16	1	395	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	13	1	340	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	806	N	448	-0-	-358	-0-	15	1	430	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	403	N	213	-0-	-190	-0-	8	1	205	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	39	1	1099	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	30	1	769	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
*09	920	X	920	-0-	-0-	-0-	31	1	864	3	Y	23	23	1			4
							25	9									

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	120	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2968	-0-	-318	-0-	116	1	2852	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3130	-0-	-50	-0-	113	1	3017	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1816	-0-	-1470	-0-	62	1	1754	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1202	-0-	-1991	-0-	45	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	1122	-0-	-1998	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1361	-0-	-679	-0-	52	1	1297	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	87	1	2127	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1140	X	919	-0-	-221	-0-	33	1	877	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1395	X	976	-0-	-419	-0-	32	1	911	3	Y	30	26	1			6
							33	9									
08	2232	X	965	-0-	-1267	-0-	25	1	644	3	Y	269	232	1			43
							296	9									
09	2160	X	928	-0-	-1232	-0-	25	1	699	3	Y	185	198	1			30
							204	9									

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	496	N	209	-0-	-287	-0-	8	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	148	-0-	-182	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	7	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

04	900	N	732	-0-	-168	-0-	28	1	700	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	992	N	645	-0-	-347	-0-	25	1	617	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	930	N	637	-0-	-293	-0-	23	1	611	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	24	1	684	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3100	N	3742	-0-	642	642	146	1	3589	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	3000	N	3413	-0-	413	1055	123	1	3284	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	5045	X	3990	-0-	-1055	-0-	135	1	3849	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	147	1	3772	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	128	1	3505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	60	1	1472	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	38	1	926	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1170	N	960	-0-	-210	-0-	34	1	915	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1612	X	1067	-0-	-545	-0-	36	1	1022	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1612	X	1000	-0-	-612	-0-	37	1	956	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	1560	X	904	-0-	-656	-0-	32	1	866	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

04	360	N	347	-0-	-13	-0-	13	1	331	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	13	1	320	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	11	1	286	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

04	750	X	566	-0-	-184	-0-	22	1	540	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	775	X	415	-0-	-360	-0-	16	1	396	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	630	X	447	-0-	-183	-0-	16	1	428	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	17	1	478	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	6	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	84	1	2087	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	90	1	2214	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2220	X	1701	-0-	-519	-0-	61	1	1637	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2294	X	2135	-0-	-159	-0-	72	1	2060	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2294	X	668	-0-	-1626	-0-	25	1	642	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2220	X	444	-0-	-1776	-0-	16	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2307	-0-	-2403	-0-	159	1	2103	3	Y	41	34	1			18
							45	9									
05	4867	X	896	-0-	-3971	-0-	49	1	803	3	Y	40	43	1			15
							44	9									
06	4710	X	2269	-0-	-2441	-0-	127	1	2096	3	Y	42	44	1			13
							46	9									
07	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	123	1	1995	3	Y	40	41	1			12
							44	9									
08	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	135	1	2169	3	Y	39	36	1			15
							43	9									
09	2310	X	2102	-0-	-208	-0-	111	1	1947	3	Y	40	41	1			14
							44	9									

SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276	-0-	-54	-0-	10	1	243	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	10	1	243	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	9	1	231	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

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

F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	48	1	1681	3	Y	-0-					-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	71	1	1871	3	Y	-0-					-0-
06	1800 X	1770	-0-	-30	-0-	66	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	3	Y	-0-					-0-
08	1953 X	1879	-0-	-74	-0-	68	1	1811	3	Y	-0-					-0-
09	1890 X	1697	-0-	-193	-0-	62	1	1635	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	968	3	Y	18	15	1			5
						20	9									
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1056	3	Y	23	23	1			5
						25	9									
07	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	41	1	1015	3	Y	18	19	1			4
						20	9									
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	40	1	958	3	Y	19	20	1			3
						21	9									
09	1140 N	661	-0-	-479	-0-	26	1	623	3	Y	11	12	1			2
						12	9									

F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

04	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	28	1	992	3	Y	16					45
						18	9									
05	992 X	715	-0-	-277	-0-	26	1	674	3	Y	14					59
						15	9									
06	1260 X	464	-0-	-796	-0-	17	1	444	3	Y	3	19	1			43
						3	9									
07	1302 X	340	-0-	-962	-0-	14	1	320	3	Y	5	18	1			30
						6	9									
08	1302 X	225	-0-	-1077	-0-	8	1	214	3	Y	3	14	1			19
						3	9									
09	1050 X	269	-0-	-781	-0-	10	1	259	3	Y	-0-	10	1			9

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	75	1	2631	3	Y	165					357
						182	9									
05	2976 X	2504	-0-	-472	-0-	85	1	2246	3	Y	157					514
						173	9									
06	2880 X	2705	-0-	-175	-0-	99	1	2564	3	Y	38	164	1			388
						42	9									
07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	125	1	2807	3	Y	128	162	1			354
						141	9									
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	107	1	2862	3	Y	49	166	1			237
						54	9									
09	2880 X	2487	-0-	-393	-0-	86	1	2279	3	Y	111	125	1			223
						122	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 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	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	37	1	1311	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	905	-0-	-366	-0-	33	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1671	3	Y	-0-					-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	79	1	1774	3	Y	-0-					-0-
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	3	Y	4					4
							4	9									
09	1740	X	1624	-0-	-116	-0-	59	1	1565	3	Y	-0-	2	1			2

SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

04	1050	X	878	-0-	-172	-0-	34	1	841	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	992	X	644	-0-	-348	-0-	25	1	617	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	960	X	672	-0-	-288	-0-	24	1	645	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	852	3	Y	59	48	1			12
							65	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	807	3	Y	88	86	1			14
							97	9									
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	768	3	Y	73	75	1			12
							80	9									

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	70	1	1768	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	85	1	1929	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2263	X	1843	-0-	-420	-0-	71	1	1771	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2263	X	1558	-0-	-705	-0-	62	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	718	-0-	-1232	-0-	29	1	689	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	32	1	725	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	32	1	748	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	33	1	823	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	32	1	766	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	21	1	499	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1209	N	984	-0-	-225	-0-	33	1	950	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	40	1	1022	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	888	-0-	-222	-0-	31	1	857	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	325	-0-	-245	-0-	12	1	310	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	682	N	205	-0-	-477	-0-	9	1	194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	11	1	260	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	10	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 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	1110	X	984	-0-	-126	-0-	38	1	936	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	1147	X	818	-0-	-329	-0-	32	1	778	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1076	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1054	X	925	-0-	-129	-0-	31	1	890	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1054	X	903	-0-	-151	-0-	34	1	866	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1110	X	959	-0-	-151	-0-	34	1	921	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2073	-0-	-477	-0-	144	1	1896	3	Y	30	27	1			13
							33	9									
05	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	46	1	753	3	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	2550	X	2518	-0-	-32	-0-	142	1	2334	3	Y	38	37	1			12
							42	9									
07	2387	X	2335	-0-	-52	-0-	133	1	2162	3	Y	36	37	1			11
							40	9									
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	142	1	2287	3	Y	31	30	1			12
							34	9									
09	2520	X	2066	-0-	-454	-0-	110	1	1921	3	Y	32	33	1			11
							35	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1748	-0-	-352	-0-	65	1	1606	3	Y	70	66	1			17
							77	9									
05	2046	X	1959	-0-	-87	-0-	75	1	1836	3	Y	44	48	1			13
							48	9									
06	2100	X	1810	-0-	-290	-0-	63	1	1691	3	Y	51	53	1			11
							56	9									
07	2170	X	1990	-0-	-180	-0-	66	1	1870	3	Y	49	50	1			10
							54	9									
08	2170	X	1838	-0-	-332	-0-	67	1	1712	3	Y	54	55	1			9
							59	9									
09	1890	X	1725	-0-	-165	-0-	59	1	1618	3	Y	44	46	1			7
							48	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	114	1	1499	3	Y	23	20	1			10
							25	9									
05	1922	X	747	-0-	-1175	-0-	42	1	681	3	Y	22	24	1			8
							24	9									
06	1860	X	1823	-0-	-37	-0-	103	1	1690	3	Y	27	27	1			8
							30	9									
07	1922	X	1693	-0-	-229	-0-	96	1	1568	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1766	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
09	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	88	1	1532	3	Y	20	23	1			7
							22	9									

F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

04	600	X	437	-0-	-163	-0-	12	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	467	-0-	-184	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	356	-0-	-274	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	473	-0-	-178	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	354	-0-	-142	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					-0-
*09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	-0-					-0-

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	724	3	Y	85					85
							94	9									
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	Y	7	45	1			47
							8	9									

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

04	720	N	635	-0-	-85	-0-	24	1	608	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	25	1	560	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	25	1	587	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	22	1	536	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	19	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	268	-0-	-362	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 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	420	N	182	-0-	-238	-0-	7	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	93	-0-	-186	-0-	4	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3					6
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	8	3	3	9	Y	3					9
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	4	3	1	9	Y	1	3	1			7
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1			4
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	2	1			2
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

04	1770	X	1733	-0-	-37	-0-	48	1	1685	3	Y	-0-					-0-
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	3	Y	-0-					-0-
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	91	1	2357	3	Y	-0-					-0-
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	67	1	1786	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1551	-0-	-909	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-					-0-

F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-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-

W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	422	-0-	-118	-0-	12	1	406	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	873	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	601	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	620	X	598	-0-	-22	-0-	25	1	569	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	930	X	875	-0-	-55	-0-	31	1	834	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
09	900	X	707	-0-	-193	-0-	26	1	677	3	Y	4	7	1			3
							4	9									

SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	12	1	283	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	44	1	1006	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	45	1	1046	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	670	-0-	-384	-0-	27	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	37	1	884	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	775	X	707	-0-	-68	-0-	29	1	670	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	750	X	705	-0-	-45	-0-	29	1	665	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	24	1	603	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	28	1	665	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	720	N	478	-0-	-242	-0-	19	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	688	-0-	-62	-0-	27	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	X	360	-0-	-477	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	X	594	-0-	-216	-0-	21	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	X	597	-0-	-240	-0-	20	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	713	X	702	-0-	-11	-0-	26	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	628	-0-	-62	-0-	22	1	604	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	16	1	380	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	390	N	97	-0-	-293	-0-	4	1	92	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2060	-0-	-10	-0-	80	1	1976	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2170	X	1965	-0-	-205	-0-	77	1	1885	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	81	1	2146	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	80	1	2268	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	93	1	2398	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	84	1	2302	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

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

W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

04	570 N	383	-0-	-187	-0-	11	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	439	-0-	-88	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	16	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	14	1	369	3	Y	3	1	1			2
						3	9									

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

04	690 X	556	-0-	-134	-0-	22	1	532	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	713 X	605	-0-	-108	-0-	24	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	750 X	537	-0-	-213	-0-	19	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-					-0-
*09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

04	780 X	477	-0-	-303	-0-	18	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1178 X	501	-0-	-677	-0-	21	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1140 X	307	-0-	-833	-0-	13	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1178 X	559	-0-	-619	-0-	22	1	536	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	899 X	393	-0-	-506	-0-	16	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	480 X	338	-0-	-142	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 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	540	N	461	-0-	-79	-0-	18	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	527	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	510	N	310	-0-	-200	-0-	11	1	296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

04	1830	N	1547	-0-	-283	-0-	59	1	1484	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	71	1	1615	3	Y	21	16	1			6
							23	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1654	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	70	1	1749	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	71	1	1723	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	65	1	1557	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

04	450	N	435	-0-	-15	-0-	17	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	15	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	39	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	947	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	42	1	1033	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	40	1	972	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	740	-0-	-280	-0-	29	1	710	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1209	N	990	-0-	-219	-0-	39	1	948	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1080	N	945	-0-	-135	-0-	34	1	908	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	39	1	1098	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	40	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	31	1	861	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-10	-0-	17	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	13	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	13	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-100	-0-	2	1	47	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	183	-0-	-207	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	105	-0-	-236	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	169	-0-	-161	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	5	1	145	3	Y	12	14	1			2
							13	9									

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-124	-0-	3	1	82	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 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	240	N	237	-0-	-3	-0-	9	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-142	-0-	6	1	150	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	6	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 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	780	N	773	-0-	-7	-0-	29	1	740	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	30	1	691	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	28	1	645	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	30	1	750	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	28	1	676	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	690	N	495	-0-	-195	-0-	20	1	473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	858	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	715	3	Y	702	497	1			206
							772	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	683	3	Y	648	718	1			136
							713	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	410	463	1			83
							451	9									
08	1519	N	742	-0-	-777	-0-	30	1	712	3	Y	-0-	83	1			-0-
09	1440	N	354	-0-	-1086	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-3	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-287	-0-	32	1	788	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1240	N	314	-0-	-926	-0-	12	1	301	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	76	1	2158	3	Y	30	24	1			6
							33	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	84	1	2172	3	Y	157	138	1			25
							173	9									
*09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	73	1	1995	3	Y	157	156	1			26
							173	9									

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	7	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 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	660	N	553	-0-	-107	-0-	21	1	528	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	22	1	530	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	497	-0-	-163	-0-	18	1	476	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	566	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	X	459	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	68	1	1937	3	Y	125	100	1			25
							138	9									
08	2666	X	6	-0-	-2660	-0-	5	3	1	9	Y	1	26	1			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-12	-0-	15	1	360	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	15	1	376	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	13	1	337	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	44	1	1563	3	Y	80	47	1			57
							88	9									
05	1488	X	1160	-0-	-328	-0-	40	1	1053	3	Y	61	76	1			42
							67	9									
06	1440	X	667	-0-	-773	-0-	23	1	605	3	Y	35	48	1			29
							39	9									
07	1767	X	59	-0-	-1708	-0-	3	3	56	9	Y	51	39	1			41
08	1767	X	734	-0-	-1033	-0-	25	1	657	3	Y	47	55	1			33
							52	9									
09	1710	X	1284	-0-	-426	-0-	45	1	1199	3	Y	36	44	1			25
							40	9									

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	-49	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	46	1	1049	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	48	1	1109	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	49	1	1230	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	3000	N	3153	-0-	153	153	126	1	3024	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	41	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	47	1	1058	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1077	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	42	1	1035	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	1140	N	694	-0-	-446	-0-	28	1	664	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	100	1	2515	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	102	1	2322	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2243	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2821	X	1942	-0-	-879	-0-	75	1	1866	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2821	X	1310	-0-	-1511	-0-	52	1	1257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2610	X	521	-0-	-2089	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	54	1	1891	3	Y	29	18	1			21
							32	9									
05	2139	X	1874	-0-	-265	-0-	67	1	1763	3	Y	40	33	1			28
							44	9									
06	1890	X	438	-0-	-1452	-0-	16	1	411	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
07	2046	X	23	-0-	-2023	-0-	5	3	18	9	Y	16	11	1			13
08	2046	X	1141	-0-	-905	-0-	40	1	1062	3	Y	35	24	1			24
							39	9									
09	1980	X	1181	-0-	-799	-0-	42	1	1114	3	Y	23	31	1			16
							25	9									

SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

04	480	N	231	-0-	-249	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	-0-					-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	402	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	11	1	274	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	11	1	291	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	11	1	325	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	7	1	180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	10	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

04	570	N	442	-0-	-128	-0-	17	1	423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	15	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	12	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	14	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	13	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	19	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	686	-0-	-27	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	539	-0-	-174	-0-	19	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	542	-0-	-148	-0-	20	1	522	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 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	1650	X	836	-0-	-814	-0-	32	1	801	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1488	X	746	-0-	-742	-0-	31	1	714	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1170	X	810	-0-	-360	-0-	33	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	849	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	914	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	1010	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	N	902	-0-	-183	-0-	38	1	861	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1020	N	923	-0-	-97	-0-	38	1	882	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	40	1	984	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	878	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	930	N	287	-0-	-643	-0-	11	1	273	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	15	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	434	X	321	-0-	-113	-0-	12	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	360	X	266	-0-	-94	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	48	1	1087	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1	1188	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	53	1	1320	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	52	1	1250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1230	N	861	-0-	-369	-0-	34	1	821	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-464	-0-	16	1	569	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	899	X	775	-0-	-124	-0-	28	1	744	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	870	X	170	-0-	-700	-0-	6	1	164	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	812	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 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	510	X	280	-0-	-230	-0-	8	1	271	3	Y	1					2
							1	9									
05	403	X	374	-0-	-29	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					2
06	390	X	360	-0-	-30	-0-	13	1	346	3	Y	1					3
							1	9									
07	403	X	342	-0-	-61	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					3
08	372	X	175	-0-	-197	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					3
09	360	X	253	-0-	-107	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					3

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-210	-0-	15	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	450	N	119	-0-	-331	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	688	-0-	-362	-0-	26	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	X	655	-0-	-430	-0-	28	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	X	931	-0-	-119	-0-	38	1	891	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	837	X	709	-0-	-128	-0-	27	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	X	570	-0-	-267	-0-	23	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	X	199	-0-	-731	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-

SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	27	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	Y	-0-					-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	840	-0-	-152	-0-	30	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	1680	X	694	-0-	-986	-0-	25	1	669	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

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

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

04	300 N	246	-0-	-54	-0-	9	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	12	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	341 N	219	-0-	-122	-0-	9	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	300 N	92	-0-	-208	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	930 N	929	-0-	-1	-0-	39	1	886	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	39	1	941	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
09	1050 N	886	-0-	-164	-0-	35	1	845	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

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

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

04	1080 X	693	-0-	-387	-0-	31	1	654	3	Y	7					19
						8	9									
05	1116 X	683	-0-	-433	-0-	35	1	646	3	Y	2					21
						2	9									
06	840 X	237	-0-	-603	-0-	14	1	223	3	Y	-0-	18	1			3
07	868 X	838	-0-	-30	-0-	36	1	802	3	Y	-0-					3
08	868 X	395	-0-	-473	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					3
*09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	32	1	808	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	17	1	420	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	16	1	415	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	16	1	456	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	14	1	380	3	Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	182	-0-	-221	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

04	570	X	535	-0-	-35	-0-	20	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	X	292	-0-	-204	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	405	-0-	-15	-0-	17	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	X	362	-0-	-196	-0-	14	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	444	-0-	-114	-0-	18	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	120	-0-	-420	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	41	1	993	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

04	660	X	510	-0-	-150	-0-	19	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	518	-0-	-195	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	344	-0-	-346	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	477	-0-	-236	-0-	18	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	X	584	-0-	-5	-0-	23	1	560	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	X	292	-0-	-218	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 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	600	X	503	-0-	-97	-0-	19	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	X	401	-0-	-219	-0-	17	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	X	495	-0-	-105	-0-	20	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	X	315	-0-	-212	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	X	253	-0-	-257	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 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	420	N	286	-0-	-134	-0-	11	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	169	-0-	-221	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 62R RRCID -> 160912 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10488 - 10508

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

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					1
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					1
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					1
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					1
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					1
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					1

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	470	-0-	-370	-0-	22	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	366	-0-	-254	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	276	-0-	-294	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	572	-0-	-17	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					-0-
*09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-300	-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-

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-84	-0-	14	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	14	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	12	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	12	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	11	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 100 RRCID -> 161143 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10810 - 10830

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

SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	19	1	673	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	682	X	657	-0-	-25	-0-	24	1	625	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	630	X	528	-0-	-102	-0-	19	1	505	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	28	1	634	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	664	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	453	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	430	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	14	1	357	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

04	1350	X	989	-0-	-361	-0-	26	1	900	3	Y	57	47	1			24
							63	9									
05	1519	X	872	-0-	-647	-0-	30	1	795	3	Y	43	46	1			21
							47	9									
06	1620	X	1207	-0-	-413	-0-	42	1	1092	3	Y	66	68	1			19
							73	9									
07	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	56	1	1263	3	Y	37	46	1			10
							41	9									
08	1674	X	822	-0-	-852	-0-	26	1	707	3	Y	81	56	1			35
							89	9									
09	1200	X	1083	-0-	-117	-0-	37	1	968	3	Y	71	73	1			33
							78	9									

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

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-

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

04	990	X	920	-0-	-70	-0-	35	1	874	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	961	X	856	-0-	-105	-0-	36	1	814	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	930	X	531	-0-	-399	-0-	22	1	505	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	961	X	417	-0-	-544	-0-	16	1	400	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	961	X	682	-0-	-279	-0-	27	1	652	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	930	X	820	-0-	-110	-0-	33	1	784	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	Y	3					7
							3	9									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	23	1	598	3	Y	1					8
							1	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	738	3	Y	2					10
							2	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	3	Y	-0-					10
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	-0-					10
09	780	N	669	-0-	-111	-0-	24	1	645	3	Y	-0-					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	686	-0-	-274	-0-	19	1	667	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	509	-0-	-483	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	782	-0-	-178	-0-	29	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	42	1	947	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	490	-0-	-223	-0-	18	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	344	-0-	-436	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

04	270	N	261	-0-	-9	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	96	-0-	-183	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

04	1680	X	393	-0-	-1287	-0-	15	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	X	338	-0-	-1677	-0-	14	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	X	585	-0-	-1365	-0-	24	1	559	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	10	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	70	-0-	-530	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	49	1	1235	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	53	1	1199	3	Y	64	46	1			19
							70	9									
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	53	1	1230	3	Y	72	76	1			15
							79	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	54	1	1340	3	Y	59	62	1			12
							65	9									
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	52	1	1255	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
09	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	43	1	1046	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 105 RRCID -> 161611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10470 - 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	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-82	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	412	-0-	-146	-0-	17	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	12	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	12	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	633	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	510	N	251	-0-	-259	-0-	10	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	-0-	-7	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	1					2
							1	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					2
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					2
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					2

WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-10	-0-	5	1	166	3	Y	26	20	1			11
							29	9									
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	2	1	64	3	Y	14	18	1			7
							15	9									
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	2	1	53	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
07	217	N	39	-0-	-178	-0-	1	1	32	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	22	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	43	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-	1	1			-0-
05	899	X	300	-0-	-599	-0-	11	1	282	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	870	X	292	-0-	-578	-0-	11	1	277	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

04	840	N	547	-0-	-293	-0-	15	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	329	-0-	-291	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	73	-0-	-485	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
*09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

04	300	X	264	-0-	-36	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	165	-0-	-145	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	241	-0-	-59	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	61	1	1519	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
05	1674	X	1107	-0-	-567	-0-	43	1	1045	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	1620	X	1067	-0-	-553	-0-	38	1	1008	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
07	1674	X	905	-0-	-769	-0-	30	1	864	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	1674	X	1575	-0-	-99	-0-	59	1	1516	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1620	X	777	-0-	-843	-0-	27	1	750	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	45	1	1124	3	Y	50	49	1			12
							55	9									
05	1302	N	986	-0-	-316	-0-	41	1	942	3	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	47	1	1087	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	47	1	1177	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1140	N	456	-0-	-684	-0-	18	1	436	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	711	-0-	-129	-0-	33	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	868 X	547	-0-	-321	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	840 X	783	-0-	-57	-0-	46	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	3	Y	2					2
						2	9									
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1188	3	Y	1					3
						1	9									
*09	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	39	1	978	3	Y	-0-					3

SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 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	930 N	772	-0-	-158	-0-	29	1	740	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	868 N	674	-0-	-194	-0-	28	1	644	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	840 N	715	-0-	-125	-0-	29	1	683	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	806 N	576	-0-	-230	-0-	22	1	553	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	720 N	347	-0-	-373	-0-	14	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530 X	1266	-0-	-264	-0-	48	1	1209	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	1581 X	1084	-0-	-497	-0-	45	1	1032	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
06	1500 X	980	-0-	-520	-0-	40	1	934	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
07	1302 N	914	-0-	-388	-0-	35	1	872	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1254	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	38	1	907	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1319	-0-	-1	-0-	36	1	1259	3	Y	22	11	1			16
						24	9									
05	1364 X	660	-0-	-704	-0-	24	1	625	3	Y	10	19	1			7
						11	9									
06	1320 X	280	-0-	-1040	-0-	10	1	263	3	Y	6	8	1			5
						7	9									
07	1364 X	15	-0-	-1349	-0-	3	3	12	9	Y	11	7	1			9
08	1364 X	994	-0-	-370	-0-	35	1	942	3	Y	15	14	1			10
						17	9									
09	1320 X	855	-0-	-465	-0-	31	1	814	3	Y	9	13	1			6
						10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	703	-0-	-137	-0-	19	1	681	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	22	1	591	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	617	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	744	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

04	870	X	611	-0-	-259	-0-	17	1	581	3	Y	12	9	1			8
							13	9									
05	868	X	766	-0-	-102	-0-	27	1	721	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
06	840	X	211	-0-	-629	-0-	8	1	197	3	Y	5	12	1			4
							6	9									
07	868	X	12	-0-	-856	-0-	2	3	10	9	Y	9	6	1			7
08	775	X	466	-0-	-309	-0-	16	1	439	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	750	X	535	-0-	-215	-0-	19	1	510	3	Y	5	9	1			3
							6	9									

WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

04	120	N	58	-0-	-62	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

04	960	X	919	-0-	-41	-0-	24	1	850	3	Y	41	22	1			29
							45	9									
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	39	1	1029	3	Y	51	45	1			35
							56	9									
06	810	X	227	-0-	-583	-0-	8	1	212	3	Y	6	36	1			5
							7	9									
07	961	X	25	-0-	-936	-0-	4	3	21	9	Y	19	9	1			15
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	48	30	1			33
							53	9									
*09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	3	Y	30	42	1			21
							33	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	509	-0-	-31	-0-	19	1	477	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	13	1	298	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	15	1	357	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	744	X	413	-0-	-331	-0-	16	1	387	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	744	X	414	-0-	-330	-0-	16	1	390	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	510	X	380	-0-	-130	-0-	15	1	361	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	864	-0-	-1326	-0-	30	1	757	3	Y	70	62	1			17
							77	9									
05	1395	X	859	-0-	-536	-0-	33	1	754	3	Y	65	63	1			19
							72	9									
06	1350	X	916	-0-	-434	-0-	34	1	788	3	Y	85	86	1			18
							94	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	78	80	1			16
							86	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	34	1	828	3	Y	92	93	1			15
							101	9									
09	930	N	508	-0-	-422	-0-	18	1	445	3	Y	41	49	1			7
							45	9									

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	90	88	1			22
							99	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	Y	3	24	1			1
							3	9									
06	960	N	654	-0-	-306	-0-	27	1	624	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1101	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1050	X	1048	-0-	-2	-0-	42	1	1003	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1287	-0-	-3	-0-	49	1	1228	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	45	1	1019	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1320	N	986	-0-	-334	-0-	40	1	943	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1333	N	836	-0-	-497	-0-	32	1	803	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	990	N	621	-0-	-369	-0-	25	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

04	390	X	150	-0-	-240	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	410	-0-	-24	-0-	15	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	410	-0-	-10	-0-	15	1	393	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	404	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	14	1	359	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	81	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	434	N	11	-0-	-423	-0-	1	3	10	9	Y	9	5	1			7
08	372	N	165	-0-	-207	-0-	6	1	156	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	622	3	Y	11	5	1			8
							12	9									

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

04	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

04	570	N	135	-0-	-435	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	19	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	437	-0-	-90	-0-	17	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	404	-0-	-106	-0-	16	1	388	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	3	1	80	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	72	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	20	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

04	810	X	707	-0-	-103	-0-	32	1	669	3	Y	5					6
							6	9									
05	837	X	720	-0-	-117	-0-	37	1	682	3	Y	1					7
							1	9									
06	870	X	555	-0-	-315	-0-	32	1	522	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	40	1	909	3	Y	1					2
							1	9									
08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	3	Y	1					3
							1	9									
*09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					3

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	1	1	37	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	180	X	118	-0-	-62	-0-	4	1	113	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	622	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	19	1	498	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	20	1	443	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	13	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	598	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1302	X	969	-0-	-333	-0-	41	1	926	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1260	X	553	-0-	-707	-0-	23	1	530	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	77	1	1924	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1426	X	1089	-0-	-337	-0-	43	1	1044	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1637	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	747	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	32	1	721	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	32	1	746	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	780	N	258	-0-	-522	-0-	10	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	7	1	241	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	8	1	219	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	4	1	97	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	192	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	21	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	586	3	Y	166	121	1			69
							183	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	146	144	1			71
							161	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	209	219	1			61
							230	9									
07	806	N	560	-0-	-246	-0-	17	1	374	3	Y	154	174	1			41
							169	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	277	199	1			119
							305	9									
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	163	206	1			76
							179	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	18	1	637	3	Y	111	77	1			79
							122	9									
05	1085	N	386	-0-	-699	-0-	12	1	320	3	Y	49	94	1			34
							54	9									
06	900	N	711	-0-	-189	-0-	24	1	632	3	Y	50	43	1			41
							55	9									
07	806	N	90	-0-	-716	-0-	2	3	88	9	Y	80	57	1			64
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	773	3	Y	108	97	1			75
							119	9									
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	69	96	1			48
							76	9									

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

04	360	N	340	-0-	-20	-0-	13	1	325	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	27	21	1			7
							30	9									
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	12	1	287	3	Y	16	11	1			12
							18	9									
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	11	1	262	3	Y	14	13	1			13
							15	9									

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

04	480	N	455	-0-	-25	-0-	17	1	435	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	21	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	253	-0-	-257	-0-	10	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	538	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	19	1	471	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	18	1	469	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	19	1	544	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	13	1	371	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3060	-0-	-0-	-0-	119	1	2939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	153	1	3756	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3956	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	95	1	2698	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	3906	X	2650	-0-	-1256	-0-	99	1	2540	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	4110	X	2383	-0-	-1727	-0-	83	1	2291	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-25	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	387	-0-	-295	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	179	-0-	-451	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 129 RRCID -> 162726 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10029 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	572	-0-	-148	-0-	22	1	548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	720	X	671	-0-	-49	-0-	24	1	645	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	744	X	623	-0-	-121	-0-	21	1	600	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	868	X	675	-0-	-193	-0-	25	1	642	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	840	X	713	-0-	-127	-0-	25	1	682	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	927	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
05	1054	N	924	-0-	-130	-0-	38	1	873	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	38	1	892	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1023	N	943	-0-	-80	-0-	36	1	898	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	930	N	734	-0-	-196	-0-	29	1	705	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	930	N	480	-0-	-450	-0-	19	1	460	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-15	-0-	9	1	213	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	204	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	8	1	232	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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-

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-43	-0-	12	1	301	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	15	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	13	1	341	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	8	1	216	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	10	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-282	-0-	34	1	855	3	Y	54	53	1			13
							59	9									
05	1271	N	905	-0-	-366	-0-	36	1	827	3	Y	38	40	1			11
							42	9									
06	1230	N	949	-0-	-281	-0-	37	1	864	3	Y	44	46	1			9
							48	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	38	1	943	3	Y	26	30	1			5
							29	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	29	1	705	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	11	1	283	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	9	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	988	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	1054	X	748	-0-	-306	-0-	29	1	701	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
06	1020	X	726	-0-	-294	-0-	26	1	681	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
07	1085	X	910	-0-	-175	-0-	31	1	869	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
08	1085	X	721	-0-	-364	-0-	27	1	694	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1050	X	807	-0-	-243	-0-	28	1	779	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	716	-0-	-4	-0-	28	1	684	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	899	N	641	-0-	-258	-0-	25	1	613	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	682	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	24	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	46	1	1127	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1333	N	950	-0-	-383	-0-	37	1	911	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	37	1	996	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	37	1	1042	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	994	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	20	1	499	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	19	1	513	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	569	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	19	1	512	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

04	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	119	-0-	-271	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	192	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	5	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

04	690	N	650	-0-	-40	-0-	25	1	621	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	24	1	547	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	23	1	546	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	26	1	652	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	613	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	17	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	736	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	31	1	703	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	31	1	732	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	815	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	762	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	27	1	652	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	31	1	696	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	29	1	683	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	28	1	664	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	796	-0-	-14	-0-	30	1	765	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	726	-0-	-142	-0-	31	1	694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	491	-0-	-346	-0-	19	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	37	1	897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	N	458	-0-	-382	-0-	18	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	43	1	985	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1110	N	907	-0-	-203	-0-	37	1	862	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	40	1	984	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	900	N	674	-0-	-226	-0-	27	1	647	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	11	1	266	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	11	1	273	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	9	1	252	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1500	-0-	-0-	-0-	41	1	1456	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	63	1	1635	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1684	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1721	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1710	X	1198	-0-	-512	-0-	42	1	1116	3	Y	36	12	1			26
							40	9									

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	44	1	990	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	44	1	1016	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	45	1	1128	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	40	1	955	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	41	1	992	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

04	420	N	381	-0-	-39	-0-	14	1	364	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	11	1	257	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	630	N	338	-0-	-292	-0-	14	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	9	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

04	270	X	93	-0-	-177	-0-	3	1	82	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	210	X	10	-0-	-200	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	41	33	1			8
							45	9									
08	217	X	18	-0-	-199	-0-	10	3	8	9	Y	7	14	1			1
09	90	X	2	-0-	-88	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	112	1	2773	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
05	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	110	1	2698	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
06	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	107	1	2859	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
07	3131	X	2273	-0-	-858	-0-	77	1	2186	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	137	1	3527	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
*09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	108	1	2971	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

04	660	N	388	-0-	-272	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	14	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	806	X	775	-0-	-31	-0-	30	1	738	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	930	X	664	-0-	-266	-0-	24	1	633	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1147	X	1063	-0-	-84	-0-	39	1	1012	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1110	X	1054	-0-	-56	-0-	37	1	1008	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

04	1230	X	142	-0-	-1088	-0-	4	1	90	3	Y	44	43	1			11
							48	9									
05	372	X	114	-0-	-258	-0-	3	1	81	3	Y	27	30	1			8
							30	9									
06	300	X	107	-0-	-193	-0-	3	1	74	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	1	1	33	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	24	21	1			4
							26	9									
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	20	1	545	3	Y	144	124	1			24
							158	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-29	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 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	630	N	482	-0-	-148	-0-	19	1	460	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	651	N	532	-0-	-119	-0-	21	1	510	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	19	1	507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	550	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	18	1	498	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	786	-0-	-84	-0-	30	1	755	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	34	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	33	1	769	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	3	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	318	-0-	-492	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 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	-0-	-0-	-0-	-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-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1217	-0-	-253	-0-	47	1	1166	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1395	X	1268	-0-	-127	-0-	49	1	1216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1320	X	1279	-0-	-41	-0-	46	1	1230	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1347	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	1265	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1290	X	1108	-0-	-182	-0-	39	1	1062	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-661	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					8
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	3	Y	1					9
							1	9									
06	750	X	616	-0-	-134	-0-	36	1	580	3	Y	-0-	8	1			1
07	775	X	570	-0-	-205	-0-	24	1	542	3	Y	4					5
							4	9									
08	1209	X	355	-0-	-854	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					5
*09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	59	1	1472	3	Y	2					7
							2	9									

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

04	630	N	474	-0-	-156	-0-	18	1	454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	589	N	409	-0-	-180	-0-	17	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	17	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	16	1	393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	115	1	2843	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	120	1	2957	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	112	1	2976	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	131	1	3712	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	127	1	3269	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	101	1	2786	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	560	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	20	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	18	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	19	1	541	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	15	1	405	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	276	-0-	-654	-0-	11	1	262	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	558	X	284	-0-	-274	-0-	11	1	271	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	96	-0-	-294	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-175	-0-	14	1	499	3	Y	2					4
							2	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					4
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	Y	1					5
							1	9									
07	713	X	562	-0-	-151	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					5
08	713	X	443	-0-	-270	-0-	16	1	426	3	Y	1					6
							1	9									
09	750	X	463	-0-	-287	-0-	17	1	446	3	Y	-0-					6

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	888	3	Y	3					7
							3	9									
05	837	N	654	-0-	-183	-0-	24	1	629	3	Y	1					8
							1	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	803	3	Y	1					9
							1	9									
07	961	X	875	-0-	-86	-0-	37	1	838	3	Y	-0-					9
08	961	X	955	-0-	-6	-0-	34	1	920	3	Y	1					10
							1	9									
09	930	X	865	-0-	-65	-0-	32	1	833	3	Y	-0-					10

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	702	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	N	435	-0-	-309	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	395	-0-	-349	-0-	15	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	11	1	311	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	106	100	1			26
							117	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	75	79	1			22
							83	9									
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	6	1	148	3	Y	87	91	1			18
							96	9									
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	7	1	197	3	Y	80	82	1			16
							88	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	257	232	1			41
							283	9									
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	200	208	1			33
							220	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

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

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

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

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	372 N	156	-0-	-216	-0-	5	1	144	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	Y	27	24	1			4
						30	9									
09	390 N	88	-0-	-302	-0-	3	1	79	3	Y	5	8	1			1
						6	9									

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1007	-0-	-1213	-0-	38	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	2294 X	1136	-0-	-1158	-0-	48	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1650 X	738	-0-	-912	-0-	30	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	1705 X	809	-0-	-896	-0-	31	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1705 X	16	-0-	-1689	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	1110 X	7	-0-	-1103	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900 X	828	-0-	-72	-0-	29	1	732	3	Y	61	58	1			15
						67	9									
05	868 X	777	-0-	-91	-0-	31	1	704	3	Y	38	42	1			11
						42	9									
06	870 X	635	-0-	-235	-0-	25	1	577	3	Y	30	35	1			6
						33	9									
07	868 N	757	-0-	-111	-0-	28	1	701	3	Y	25	26	1			5
						28	9									
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	39	1	945	3	Y	1	6	1			-0-
						1	9									
09	630 N	234	-0-	-396	-0-	9	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	547	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	15	1	339	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	17	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	N	320	-0-	-269	-0-	12	1	306	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	15	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

04	720	N	512	-0-	-208	-0-	20	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	405	-0-	-308	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	486	-0-	-165	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
*09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	Y	2					6
05	1178	X	951	-0-	-227	-0-	950	3	1	9	Y	1					7
06	1320	X	1101	-0-	-219	-0-	1101	3			Y	-0-	6	1			1
07	1798	X	1663	-0-	-135	-0-	1661	3	2	9	Y	2					3
08	1798	X	1275	-0-	-523	-0-	1275	3			Y	-0-					3
09	1740	X	1157	-0-	-583	-0-	1156	3	1	9	Y	1					4

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

04	420	N	339	-0-	-81	-0-	13	1	322	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	372	N	121	-0-	-251	-0-	5	1	115	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	420	N	116	-0-	-304	-0-	4	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	525	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	17	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	N	413	-0-	-145	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

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

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

04	840 N	763	-0-	-77	-0-	29	1	731	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	780 N	565	-0-	-215	-0-	23	1	541	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	751	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	570 N	140	-0-	-430	-0-	6	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

04	240 N	208	-0-	-32	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					1
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
06	270 N	16	-0-	-254	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
07	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					1
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

04	900 X	816	-0-	-84	-0-	31	1	782	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	64	1	1582	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	1874	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1140 X	962	-0-	-178	-0-	38	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	307	-0-	-173	-0-	8	1	298	3	Y	1					2
							1	9									
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					2
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	1					3
							1	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					3
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					3
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					3

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	18					32
							20	9									
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	26	1	484	3	Y	6					38
							7	9									
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	30	1	480	3	Y	2	33	1			7
							2	9									
07	682	X	651	-0-	-31	-0-	27	1	617	3	Y	6					13
							7	9									
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	Y	2					15
							2	9									
*09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	34	1	855	3	Y	3					18
							3	9									

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	28	3	Y	-0-					1
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					1
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					1
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	11	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	Y	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	536	-0-	-244	-0-	15	1	519	3	Y	2					80
							2	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	15					95
							17	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	715	3	Y	20					115
							22	9									
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	24	1	540	3	Y	2					117
							2	9									
08	837	N	590	-0-	-247	-0-	21	1	566	3	Y	3					120
							3	9									
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	28	1	730	3	Y	-0-					120

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

04	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	118	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	112	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	3	1	72	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	3	1	88	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	1					10
							1	9									
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	110	3	Y	1					11
							1	9									
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					11
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					11
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					11
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					11

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					16
05	403	N	160	-0-	-243	-0-	7	1	152	3	Y	1					17
							1	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	3	Y	-0-					17
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	-0-					17
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	595	3	Y	1					18
							1	9									
09	600	N	429	-0-	-171	-0-	17	1	412	3	Y	-0-					18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	20	1	504	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	17	1	492	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	14	1	371	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
09	540	N	170	-0-	-370	-0-	6	1	158	3	Y	5	9	1			1
							6	9									

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	-0-					6
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	2					8
							2	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					8
07	496	X	416	-0-	-80	-0-	16	1	400	3	Y	-0-					8
08	496	X	316	-0-	-180	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					8
*09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					8

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1					4
							1	9									
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	6	1	135	3	Y	1					5
							1	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					5
07	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					5
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					5
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

04	480	X	451	-0-	-29	-0-	17	1	433	3	Y	1					9
							1	9									
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	5					14
							6	9									
06	480	X	363	-0-	-117	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					14
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					14
08	527	X	362	-0-	-165	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					14
09	510	X	401	-0-	-109	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	16	1	392	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	14	1	345	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	13	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	14	1	406	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	415	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	859	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

04	480	N	434	-0-	-46	-0-	17	1	416	3	Y	1					6
							1	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	2					8
							2	9									
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	16	1	383	3	Y	-0-					8
07	527	X	356	-0-	-171	-0-	14	1	342	3	Y	-0-					8
08	527	X	262	-0-	-265	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					8
09	510	X	485	-0-	-25	-0-	19	1	466	3	Y	-0-					8

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

04	210	N	177	-0-	-33	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					1
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					1
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					1
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	3					31
							3	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					31
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					31
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	23	1	515	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	X	570	-0-	-19	-0-	23	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	X	352	-0-	-248	-0-	14	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	3	Y	-0-					1
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					1
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	1					2
							1	9									
07	434	X	272	-0-	-162	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					2
08	434	X	274	-0-	-160	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					2
09	420	X	282	-0-	-138	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

04	1020	X	926	-0-	-94	-0-	36	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1054	X	895	-0-	-159	-0-	35	1	857	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1020	X	968	-0-	-52	-0-	35	1	930	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	961	X	907	-0-	-54	-0-	34	1	869	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	960	X	792	-0-	-168	-0-	28	1	760	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	15	1	361	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	269	-0-	-151	-0-	10	1	258	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	13	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	117	1	2888	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	126	1	3109	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	115	1	3069	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	82	1	2337	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	3180	X	2967	-0-	-213	-0-	104	1	2859	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	770	-0-	-40	-0-	30	1	737	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	837	N	615	-0-	-222	-0-	24	1	589	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	19	1	514	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	18	1	521	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	33	1	901	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-11	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	5	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	4	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	4	1	110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-16	-0-	11	1	271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	9	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	41	1	1001	3	Y	4					10
							4	9									
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	40	1	983	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
07	1085	N	939	-0-	-146	-0-	32	1	904	3	Y	3					6
							3	9									
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	36	1	919	3	Y	3					9
							3	9									
09	1140	N	767	-0-	-373	-0-	27	1	737	3	Y	3					12
							3	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	531	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	527	N	386	-0-	-141	-0-	15	1	369	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	14	1	370	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	N	463	-0-	-126	-0-	16	1	444	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	10	1	250	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	11	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

04	180	N	137	-0-	-43	-0-	5	1	131	3	Y	1					1
							1	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					1
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					1
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

04	1110	X	445	-0-	-665	-0-	17	1	426	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1147	X	319	-0-	-828	-0-	12	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1110	X	213	-0-	-897	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	241	-0-	-224	-0-	8	1	229	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	7	1	191	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

04	330	X	146	-0-	-184	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					2
05	341	X	281	-0-	-60	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					2
06	330	X	147	-0-	-183	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					2
07	341	X	145	-0-	-196	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					2
08	341	X	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					2
09	270	X	194	-0-	-76	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					2

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

04	420	X	286	-0-	-134	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					8
05	434	X	431	-0-	-3	-0-	18	1	412	3	Y	1					9
							1	9									
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	Y	-0-					9
07	403	X	98	-0-	-305	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					9
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	Y	-0-					9
09	450	X	345	-0-	-105	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					9

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1153	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	41	1	1007	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	38	1	1009	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1395	X	1286	-0-	-109	-0-	44	1	1240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	46	1	1190	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	X	1175	-0-	-25	-0-	41	1	1132	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	15	1	385	3	Y	1					11
							1	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	4					15
							4	9									
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					15
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					15
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					15
09	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			Y	-0-					15

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

04	930	X	677	-0-	-253	-0-	31	1	640	3	Y	5					11
							6	9									
05	868	X	629	-0-	-239	-0-	32	1	596	3	Y	1					12
							1	9									
06	840	X	582	-0-	-258	-0-	34	1	547	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	Y	1					3
							1	9									
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	3	Y	1					4
							1	9									
*09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	34	1	855	3	Y	-0-					4

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

04	540	X	483	-0-	-57	-0-	18	1	464	3	Y	1					16
							1	9									
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	Y	8					24
							9	9									
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	3	Y	-0-					24
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	14	1	342	3	Y	-0-					24
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	23	1	551	3	Y	1					25
							1	9									
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					25

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

04	120	N	91	-0-	-29	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					5
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	2					7
							2	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					7
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					7
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					7
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					7

WHITEHURST WELL #: 5 RRCID -> 171468 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10020 - 10041

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - P&A 04-18-2013

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	-0-	-84	-0-	25	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	744	N	558	-0-	-186	-0-	23	1	532	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	720	N	478	-0-	-242	-0-	20	1	455	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	682	N	528	-0-	-154	-0-	20	1	507	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	17	1	404	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

04	900	X	780	-0-	-120	-0-	30	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	641	-0-	-289	-0-	27	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	900	X	591	-0-	-309	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	512	-0-	-294	-0-	20	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	410	-0-	-190	-0-	16	1	394	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

04	540	N	456	-0-	-84	-0-	17	1	430	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	18	1	437	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	15	1	404	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	3	Y	51	48	1			13
							56	9									
05	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	74	1	990	3	Y	35	22	1			26
							39	9									
06	1290	N	9	-0-	-1281	-0-	1	1	7	3	Y	1	26	1			1
							1	9									
07	1364	N	3	-0-	-1361	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	5	-0-	-1111	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 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	450	N	426	-0-	-24	-0-	29	1	395	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	61	1	634	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	36	1	479	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	647	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	66	1	792	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	531	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	919	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1271	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	49	1	1118	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1320	N	870	-0-	-450	-0-	36	1	831	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	43	1	1072	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	44	1	1068	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	30	1	733	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	698	-0-	-22	-0-	26	1	666	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	28	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	26	1	600	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	713	N	285	-0-	-428	-0-	11	1	274	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	780	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	630	N	244	-0-	-386	-0-	10	1	233	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	84	1	1151	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	67	1	892	3	Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	544	-0-	-727	-0-	42	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	421	-0-	-540	-0-	45	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

04	720	X	512	-0-	-208	-0-	20	1	488	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	651	X	524	-0-	-127	-0-	20	1	501	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	630	X	472	-0-	-158	-0-	17	1	452	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	560	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	31	1	702	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	816	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	841	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	840	N	702	-0-	-138	-0-	28	1	670	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	19	1	479	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	17	1	465	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	18	1	519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

04	540	X	483	-0-	-57	-0-	13	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	536	-0-	-22	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	332	-0-	-164	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	426	-0-	-101	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					-0-
*09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					-0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	502	-0-	-769	-0-	29	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	771	-0-	-339	-0-	44	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	82	1	1330	3	Y	-0-					-0-
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	78	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*09	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

04	570	N	452	-0-	-118	-0-	17	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	24	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	541	-0-	-79	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	560	-0-	-60	-0-	22	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	537	-0-	-33	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 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	720	X	517	-0-	-203	-0-	24	1	491	3	Y	2					12
							2	9									
05	744	X	427	-0-	-317	-0-	22	1	405	3	Y	-0-					12
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	Y	-0-	10	1			2
07	589	X	365	-0-	-224	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					2
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	3	Y	-0-					2
*09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 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	840	X	690	-0-	-150	-0-	47	1	641	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	868	X	493	-0-	-375	-0-	34	1	457	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	67	1	789	3	Y	14	3	1			13
							15	9									
07	713	X	623	-0-	-90	-0-	48	1	571	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	77	1	645	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
09	870	X	619	-0-	-251	-0-	53	1	557	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	626	-0-	-4	-0-	24	1	601	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	21	1	486	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	22	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	X	343	-0-	-339	-0-	13	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	X	491	-0-	-139	-0-	20	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 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	960	X	662	-0-	-298	-0-	25	1	635	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	961	X	654	-0-	-307	-0-	28	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	47	1	1126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1006	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	435	-0-	-45	-0-	17	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	X	265	-0-	-231	-0-	11	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	X	419	-0-	-61	-0-	17	1	401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	15	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	203	-0-	-217	-0-	8	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	763	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	20	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	386	-0-	-424	-0-	16	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	X	473	-0-	-395	-0-	18	1	452	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	837	X	521	-0-	-316	-0-	21	1	499	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	810	X	358	-0-	-452	-0-	14	1	343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 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	600	N	515	-0-	-85	-0-	20	1	495	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	402	-0-	-156	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	265	-0-	-262	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 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	815	X	815	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
05	806	X	798	-0-	-8	-0-	54	1	724	3	Y	18	11	1			14
							20	9									
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	58	1	684	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	54	1	652	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	53	1	548	3	Y	20	21	1			6
							22	9									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	13	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	938	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	822	3	Y	21	12	1			16
							23	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	742	3	Y	3	16	1			3
							3	9									
07	1085	X	843	-0-	-242	-0-	65	1	776	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1085	X	912	-0-	-173	-0-	97	1	808	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1050	X	834	-0-	-216	-0-	72	1	755	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

04	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	49	1	1237	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	285	1	6478	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	102	1	2380	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1333	X	735	-0-	-598	-0-	28	1	706	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	6758	X	276	-0-	-6482	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	136	-0-	-6404	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

04	660	X	292	-0-	-368	-0-	20	1	259	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
05	682	X	462	-0-	-220	-0-	26	1	424	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
06	600	X	383	-0-	-217	-0-	21	1	344	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	20	1	329	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	14	14	1			5
							15	9									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

04	240	N	179	-0-	-61	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-53	-0-	33	1	843	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	35	1	785	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	35	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	35	1	863	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	794	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	840	N	628	-0-	-212	-0-	25	1	602	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 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	870	N	669	-0-	-201	-0-	25	1	622	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	23	1	533	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	23	1	531	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
07	682	N	535	-0-	-147	-0-	20	1	505	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	20	1	494	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1922	-0-	-298	-0-	128	1	1743	3	Y	46	40	1			12
							51	9									
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	120	1	1606	3	Y	28	19	1			21
							31	9									
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	3	21	1			3
							3	9									
07	1984	X	1679	-0-	-305	-0-	129	1	1547	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1984	X	1481	-0-	-503	-0-	158	1	1314	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1920	X	1659	-0-	-261	-0-	145	1	1506	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

04	3000	N	6467	-0-	3467	3467	247	1	6216	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	3100	N	1424	-0-	-1676	1791	60	1	1361	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2173	N	382	-0-	-1791	-0-	16	1	365	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	6696	X	362	-0-	-6334	-0-	14	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6696	X	228	-0-	-6468	-0-	9	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6480	X	92	-0-	-6388	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

04	360	N	252	-0-	-108	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	11	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	75	1	1810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	818	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	298	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	169	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	-0-	-23	-0-	13	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	320	-0-	-145	-0-	13	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	X	268	-0-	-182	-0-	11	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	26	-0-	-454	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3399	-0-	299	299	131	1	3267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1416	N	1117	-0-	-299	-0-	44	1	1066	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 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	1530	X	1311	-0-	-219	-0-	50	1	1252	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1364	X	1236	-0-	-128	-0-	52	1	1177	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1320	X	1266	-0-	-54	-0-	52	1	1208	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1441	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	48	1	1150	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	338	-0-	-22	-0-	13	1	323	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	527	X	166	-0-	-361	-0-	6	1	159	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	510	X	118	-0-	-392	-0-	4	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	Y	117	106	1			31
							129	9									
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	34	1	454	3	Y	101	56	1			76
							111	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	Y	83	83	1			76
							91	9									
07	744	X	497	-0-	-247	-0-	36	1	428	3	Y	30	81	1			25
							33	9									
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	69	1	575	3	Y	208	161	1			72
							229	9									
09	780	X	465	-0-	-315	-0-	34	1	352	3	Y	72	123	1			21
							79	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-1166	-0-	37	1	505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1705	X	473	-0-	-1232	-0-	33	1	438	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1560	X	511	-0-	-1049	-0-	40	1	471	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	X	546	-0-	-601	-0-	42	1	503	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	X	198	-0-	-546	-0-	21	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	784	-0-	-86	-0-	53	1	729	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	806	X	672	-0-	-134	-0-	47	1	623	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	780	X	464	-0-	-316	-0-	36	1	427	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	806	X	790	-0-	-16	-0-	61	1	728	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	806	X	730	-0-	-76	-0-	78	1	649	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	780	X	477	-0-	-303	-0-	42	1	434	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	33	1	823	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	806	X	730	-0-	-76	-0-	31	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	X	612	-0-	-228	-0-	25	1	586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	N	693	-0-	-206	-0-	27	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	26	1	617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	192	-0-	-408	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

04	1290	X	1162	-0-	-128	-0-	53	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	908	-0-	-425	-0-	47	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	841	-0-	-449	-0-	49	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1014	-0-	-319	-0-	43	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1110	-0-	-99	-0-	49	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	65	1	1620	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	820	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	542	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	18	1	424	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	899	N	631	-0-	-268	-0-	24	1	605	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	751	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	450	N	252	-0-	-198	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	37	1	933	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2015	N	734	-0-	-1281	-0-	31	1	700	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1230	N	646	-0-	-584	-0-	26	1	617	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	67	1	1618	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	660	N	538	-0-	-122	-0-	21	1	516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	52	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	555	-0-	-158	-0-	43	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	39	1	408	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	100	1	1371	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	122	1	1427	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	1519	X	1450	-0-	-69	-0-	112	1	1337	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1705	X	1235	-0-	-470	-0-	132	1	1096	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1650	X	1273	-0-	-377	-0-	111	1	1156	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

04	870	X	715	-0-	-155	-0-	28	1	684	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	806	X	595	-0-	-211	-0-	23	1	570	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	28	1	735	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	806	X	684	-0-	-122	-0-	25	1	637	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
*09	852	X	852	-0-	-0-	-0-	29	1	802	3	Y	19	19	1			3
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	140	1	3456	3	Y	46	44	1			11
							51	9									
05	3937	X	3263	-0-	-674	-0-	126	1	3104	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
06	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	127	1	3376	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	146	1	4163	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
08	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	140	1	3597	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
09	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	121	1	3323	3	Y	25	26	1			4
							28	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

04	1380	N	791	-0-	-589	-0-	31	1	759	3	Y	1					3
							1	9									
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	30	1	742	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	840	N	700	-0-	-140	-0-	25	1	673	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	806	N	553	-0-	-253	-0-	19	1	533	3	Y	1					2
							1	9									
08	775	N	421	-0-	-354	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					2
09	690	N	315	-0-	-375	-0-	11	1	303	3	Y	1					3
							1	9									

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

04	330	N	213	-0-	-117	-0-	8	1	202	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	12	1	298	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	10	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

04	1620	X	1033	-0-	-587	-0-	39	1	985	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1643	X	855	-0-	-788	-0-	36	1	815	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1290	X	1007	-0-	-283	-0-	41	1	962	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	71	1	1762	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	62	1	1502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	440	-0-	-580	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	949	-0-	-311	-0-	37	1	909	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	51	1	1243	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1530	X	1102	-0-	-428	-0-	40	1	1061	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1397	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	47	1	1199	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-22	-0-	7	1	237	3	Y	167	116	1			119
							184	9									
05	465	N	303	-0-	-162	-0-	6	1	164	3	Y	121	156	1			84
							133	9									
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	7	1	172	3	Y	148	111	1			121
							163	9									
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	2	3	243	9	Y	221	166	1			176
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	217	243	1			150
							239	9									
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	799	3	Y	204	210	1			144
							224	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1299	-0-	-381	-0-	50	1	1236	3	Y	12					16
							13	9									
05	3100	X	895	-0-	-2205	-0-	35	1	851	3	Y	8	13	1			11
							9	9									
06	3000	X	681	-0-	-2319	-0-	24	1	646	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
07	3100	X	416	-0-	-2684	-0-	14	1	398	3	Y	4					13
							4	9									
08	1333	X	812	-0-	-521	-0-	30	1	773	3	Y	8	13	1			8
							9	9									
09	1290	X	1152	-0-	-138	-0-	40	1	1104	3	Y	7					15
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	118	1	2917	3	Y	40	37	1			10
							44	9									
05	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	108	1	2656	3	Y	21	25	1			6
							23	9									
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	115	1	3071	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
07	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	91	1	2585	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	111	1	2858	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	97	1	2654	3	Y	17	18	1			3
							19	9									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

04	420	N	321	-0-	-99	-0-	12	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	15	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	42	-0-	-299	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	26	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	202	-0-	-518	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	523	-0-	-221	-0-	20	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	507	-0-	-237	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	274	-0-	-416	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

04	690	X	556	-0-	-134	-0-	21	1	517	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
05	682	X	644	-0-	-38	-0-	22	1	495	3	Y	115	112	1			8
							127	9									
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	Y	67	68	1			7
							74	9									
07	713	X	605	-0-	-108	-0-	21	1	530	3	Y	49	43	1			13
							54	9									
08	713	X	542	-0-	-171	-0-	21	1	517	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
09	840	X	442	-0-	-398	-0-	18	1	422	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

04	420	N	236	-0-	-184	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	72	-0-	-455	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	49	1	1211	3	Y	5					10
							6	9									
05	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	51	1	1250	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	47	1	1264	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	46	1	1299	3	Y	3					6
							3	9									
08	1488	X	1158	-0-	-330	-0-	43	1	1112	3	Y	3					9
							3	9									
09	1320	X	1149	-0-	-171	-0-	40	1	1107	3	Y	2					11
							2	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

04	420	X	403	-0-	-17	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	335	-0-	-99	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	370	-0-	-50	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	46	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

04	1410	X	1197	-0-	-213	-0-	81	1	1108	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	1240	X	1168	-0-	-72	-0-	81	1	1081	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	1200	X	1163	-0-	-37	-0-	91	1	1068	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	1240	X	992	-0-	-248	-0-	76	1	914	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	136	1	1128	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	1200	X	519	-0-	-681	-0-	45	1	471	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

04	1110	N	692	-0-	-418	-0-	26	1	653	3	Y	12	18	1			4
							13	9									
05	992	N	549	-0-	-443	-0-	21	1	471	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
06	1050	N	667	-0-	-383	-0-	26	1	598	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
07	1085	X	932	-0-	-153	-0-	33	1	812	3	Y	79	62	1			21
							87	9									
08	1085	X	731	-0-	-354	-0-	27	1	659	3	Y	41	30	1			32
							45	9									
09	690	X	636	-0-	-54	-0-	24	1	580	3	Y	29	33	1			28
							32	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	149	144	1			10
							164	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	94	94	1			10
							103	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	92	77	1			25
							101	9									
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	8	1	202	3	Y	39	33	1			31
							43	9									
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	4	1	85	3	Y	23	33	1			21
							25	9									

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-1	-0-	26	1	650	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
05	713	X	648	-0-	-65	-0-	23	1	520	3	Y	95	92	1			7
							105	9									
06	690	X	604	-0-	-86	-0-	23	1	540	3	Y	37	40	1			4
							41	9									
07	713	X	690	-0-	-23	-0-	25	1	623	3	Y	38	32	1			10
							42	9									
08	713	X	490	-0-	-223	-0-	19	1	453	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
09	690	X	465	-0-	-225	-0-	18	1	435	3	Y	11	12	1			11
							12	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 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	745	X	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	671	-0-	-104	-0-	52	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	682	-0-	-93	-0-	73	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	538	-0-	-242	-0-	47	1	491	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	53	1	1325	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	79	1	1790	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1770	X	1645	-0-	-125	-0-	68	1	1577	3	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1595	-0-	-234	-0-	62	1	1533	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	56	1	1357	3	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1179	-0-	-621	-0-	47	1	1132	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1302	-0-	-228	-0-	51	1	1250	3	Y	1					3
							1	9									
05	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	49	1	1200	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1373	3	Y	1					2
							1	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	3	Y	1					3
							1	9									
09	1680	N	1167	-0-	-513	-0-	41	1	1125	3	Y	1					4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	546	-0-	-144	-0-	21	1	522	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	682	X	533	-0-	-149	-0-	21	1	510	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	660	X	465	-0-	-195	-0-	17	1	447	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	26	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	558	X	551	-0-	-7	-0-	21	1	528	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	765	-0-	-225	-0-	35	1	721	3	Y	8					9
							9	9									
05	1116	X	813	-0-	-303	-0-	42	1	767	3	Y	4					13
							4	9									
06	1080	X	168	-0-	-912	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	11	1			2
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1159	3	Y	1					3
							1	9									
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	3	Y	-0-					3
*09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	63	1	1571	3	Y	1					4
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1329	-0-	-201	-0-	90	1	1226	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	1395	X	1301	-0-	-94	-0-	90	1	1200	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	1350	X	1216	-0-	-134	-0-	95	1	1113	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	1395	X	1118	-0-	-277	-0-	86	1	1026	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
08	1395	X	1315	-0-	-80	-0-	139	1	1157	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
09	1320	X	740	-0-	-580	-0-	64	1	668	3	Y	7	11	1			2
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2417	-0-	-103	-0-	163	1	2229	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
05	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	166	1	2216	3	Y	21	11	1			16
							23	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	196	1	2296	3	Y	19	18	1			17
							21	9									
07	2511	X	2379	-0-	-132	-0-	182	1	2186	3	Y	10	19	1			8
							11	9									
08	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	227	1	1885	3	Y	37	32	1			13
							41	9									
09	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	198	1	2066	3	Y	34	37	1			10
							37	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1364	X	875	-0-	-489	-0-	61	1	811	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	1650	X	208	-0-	-1442	-0-	16	1	191	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1705	X	298	-0-	-1407	-0-	23	1	275	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1705	X	139	-0-	-1566	-0-	15	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	X	74	-0-	-766	-0-	6	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	137	1	3374	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
05	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	128	1	3137	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	125	1	3334	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	135	1	3834	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
08	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	127	1	3264	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
09	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	114	1	3135	3	Y	21	22	1			3
							23	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510	X	3072	-0-	-438	-0-	110	1	2941	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	123	1	3496	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
08	3627	X	1200	-0-	-2427	-0-	44	1	1142	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
09	3060	X	1773	-0-	-1287	-0-	62	1	1698	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 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	1410	X	1251	-0-	-159	-0-	85	1	1160	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	79	1	1051	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1290	X	1147	-0-	-143	-0-	90	1	1055	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1302	X	1067	-0-	-235	-0-	82	1	983	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1302	X	933	-0-	-369	-0-	100	1	829	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1260	X	754	-0-	-506	-0-	66	1	685	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1713	-0-	-117	-0-	112	1	1524	3	Y	70	61	1			18
							77	9									
05	1891	X	1636	-0-	-255	-0-	109	1	1453	3	Y	67	35	1			50
							74	9									
06	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	120	1	1410	3	Y	43	54	1			39
							47	9									
07	1767	X	1179	-0-	-588	-0-	89	1	1068	3	Y	20	42	1			17
							22	9									
08	1767	X	1529	-0-	-238	-0-	153	1	1270	3	Y	96	80	1			33
							106	9									
09	1710	X	659	-0-	-1051	-0-	55	1	573	3	Y	28	53	1			8
							31	9									

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	1					1
							1	9									
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	X	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					1
08	403	X	328	-0-	-75	-0-	35	1	292	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	390	X	255	-0-	-135	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2201	-0-	-229	-0-	84	1	2114	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2604	X	2360	-0-	-244	-0-	99	1	2259	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2520	X	2239	-0-	-281	-0-	92	1	2144	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	97	1	2422	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2480	X	1536	-0-	-944	-0-	61	1	1473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2280	X	544	-0-	-1736	-0-	22	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-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-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	893	-0-	-1627	-0-	60	1	822	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	2201	X	928	-0-	-1273	-0-	64	1	854	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	336	1	3933	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	2201	X	1730	-0-	-471	-0-	133	1	1591	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
08	2015	X	1235	-0-	-780	-0-	131	1	1087	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
*09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	392	1	4088	3	Y	17	17	1			5
							19	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1788	-0-	-222	-0-	68	1	1706	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	2077	X	1707	-0-	-370	-0-	72	1	1628	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1890	X	1807	-0-	-83	-0-	74	1	1726	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	75	1	1857	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	71	1	1705	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	73	1	1752	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1710	-0-	-690	-0-	65	1	1597	3	Y	44	41	1			11
							48	9									
05	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	65	1	1597	3	Y	28	31	1			8
							31	9									
06	2130	X	1496	-0-	-634	-0-	53	1	1408	3	Y	32	33	1			7
							35	9									
07	2201	X	1475	-0-	-726	-0-	49	1	1405	3	Y	19	22	1			4
							21	9									
08	2201	X	1400	-0-	-801	-0-	52	1	1346	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1710	X	1220	-0-	-490	-0-	43	1	1175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3377	-0-	-283	-0-	229	1	3131	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	229	1	3060	3	Y	16	8	1			12
							18	9									
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	275	1	3218	3	Y	11	13	1			10
							12	9									
07	3503	X	3463	-0-	-40	-0-	266	1	3188	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
08	3503	X	2872	-0-	-631	-0-	305	1	2542	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
*09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	313	1	3261	3	Y	24	25	1			7
							26	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

04	960	X	698	-0-	-262	-0-	32	1	664	3	Y	2					16
							2	9									
05	992	X	655	-0-	-337	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					16
06	960	X	690	-0-	-270	-0-	40	1	649	3	Y	1	14	1			3
							1	9									
07	992	X	796	-0-	-196	-0-	34	1	761	3	Y	1					4
							1	9									
08	992	X	592	-0-	-400	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					4
*09	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	3	Y	1					5
							1	9									

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

04	360	N	345	-0-	-15	-0-	24	1	313	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	403	N	161	-0-	-242	-0-	9	1	144	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	403	X	399	-0-	-4	-0-	23	1	368	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	390	X	379	-0-	-11	-0-	20	1	351	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

04	1440	X	1232	-0-	-208	-0-	56	1	1174	3	Y	2					19
							2	9									
05	1488	X	784	-0-	-704	-0-	40	1	744	3	Y	-0-					19
06	1440	X	1101	-0-	-339	-0-	64	1	1036	3	Y	1	17	1			3
							1	9									
07	1488	X	941	-0-	-547	-0-	40	1	901	3	Y	-0-					3
08	1488	X	587	-0-	-901	-0-	26	1	561	3	Y	-0-					3
*09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	785	-0-	-175	-0-	28	1	683	3	Y	67	57	1			16
							74	9									
05	961	X	698	-0-	-263	-0-	26	1	628	3	Y	40	44	1			12
							44	9									
06	930	X	707	-0-	-223	-0-	24	1	636	3	Y	43	46	1			9
							47	9									
07	961	X	792	-0-	-169	-0-	26	1	738	3	Y	25	29	1			5
							28	9									
08	930	X	757	-0-	-173	-0-	27	1	694	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
09	780	X	671	-0-	-109	-0-	22	1	616	3	Y	30	30	1			5
							33	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

04	2850	X	2051	-0-	-799	-0-	78	1	1972	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2945	X	1336	-0-	-1609	-0-	56	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2490	X	1303	-0-	-1187	-0-	54	1	1249	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	71	-0-	-2502	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	3	Y	-0-					-0-
09	2040	X	796	-0-	-1244	-0-	32	1	764	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	41	1	1024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	X	775	-0-	-31	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	627	-0-	-153	-0-	26	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	935	-0-	-181	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	1056	-0-	-60	-0-	42	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	372	-0-	-708	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

04	2070	X	2027	-0-	-43	-0-	137	1	1873	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	2015	X	1929	-0-	-86	-0-	133	1	1782	3	Y	13	7	1			10
							14	9									
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	153	1	1791	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
07	2108	X	1961	-0-	-147	-0-	151	1	1804	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
08	2108	X	1749	-0-	-359	-0-	185	1	1540	3	Y	22	18	1			8
							24	9									
09	2040	X	1973	-0-	-67	-0-	171	1	1780	3	Y	20	22	1			6
							22	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

04	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	733	-0-	-107	-0-	20	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	28	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	696	-0-	-110	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	596	-0-	-179	-0-	22	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	445	-0-	-305	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	313	1	4284	3	Y	-0-					-0-
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	333	1	4457	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	4694	-0-	-2446	-0-	369	1	4325	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	5436	-0-	-1942	-0-	419	1	5017	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	4270	-0-	-3108	-0-	458	1	3812	3	Y	-0-					-0-
*09	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	719	1	7491	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

04	2820	X	2450	-0-	-370	-0-	95	1	2346	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	2914	X	2005	-0-	-909	-0-	78	1	1923	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2820	X	2054	-0-	-766	-0-	74	1	1974	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2883	X	2357	-0-	-526	-0-	80	1	2274	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2542	X	1533	-0-	-1009	-0-	57	1	1476	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2460	X	1770	-0-	-690	-0-	62	1	1708	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

04	1530	X	1295	-0-	-235	-0-	48	1	1192	3	Y	50	47	1			12
							55	9									
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	73	1	1794	3	Y	31	34	1			9
							34	9									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	124	1	3314	3	Y	49	48	1			10
							54	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	105	1	2998	3	Y	187	159	1			38
							206	9									
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	105	1	2695	3	Y	252	250	1			40
							277	9									
09	3480	X	2627	-0-	-853	-0-	84	1	2302	3	Y	219	223	1			36
							241	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

04	1650	X	917	-0-	-733	-0-	35	1	876	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1392	-0-	-468	-0-	53	1	1339	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1874	-0-	-48	-0-	79	1	1795	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1517	-0-	-193	-0-	62	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	49	1	1223	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	1573	-0-	-287	-0-	63	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	828	-0-	-972	-0-	33	1	795	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	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-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

04	2400	X	1659	-0-	-741	-0-	109	1	1496	3	Y	49	45	1			13
							54	9									
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	156	1	2087	3	Y	52	26	1			39
							57	9									
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	149	1	1752	3	Y	24	41	1			22
							26	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	169	1	2031	3	Y	25	26	1			21
							28	9									
08	2294	X	1418	-0-	-876	-0-	146	1	1218	3	Y	49	53	1			17
							54	9									
09	2220	X	1016	-0-	-1204	-0-	86	1	898	3	Y	29	37	1			9
							32	9									

CLONINGER WELL #: 1 RRCID -> 247275 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11286 - 11334

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

PALOMA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 247315 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 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.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17400	X	15815	-0-	-1585	-0-	1077	1	14717	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
05	17980	X	15771	-0-	-2209	-0-	1095	1	14657	3	Y	17	9	1			13
							19	9									
06	16320	X	6381	-0-	-9939	-0-	500	1	5864	3	Y	15	15	1			13
							17	9									
07	16337	X	5249	-0-	-11088	-0-	404	1	4835	3	Y	9	15	1			7
							10	9									
08	16337	X	4736	-0-	-11601	-0-	505	1	4202	3	Y	26	24	1			9
							29	9									
09	15810	X	5542	-0-	-10268	-0-	482	1	5025	3	Y	32	32	1			9
							35	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

04	2040	X	1176	-0-	-864	-0-	80	1	1053	3	Y	39	36	1			17
							43	9									
05	1550	X	527	-0-	-1023	-0-	28	1	449	3	Y	45	45	1			17
							50	9									
06	1500	X	1393	-0-	-107	-0-	77	1	1270	3	Y	42	46	1			13
							46	9									
07	1550	X	1251	-0-	-299	-0-	69	1	1127	3	Y	50	48	1			15
							55	9									
08	1333	X	1294	-0-	-39	-0-	72	1	1166	3	Y	51	46	1			20
							56	9									
09	1380	X	1048	-0-	-332	-0-	54	1	951	3	Y	39	45	1			14
							43	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

04	1050	X	802	-0-	-248	-0-	37	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	797	-0-	-567	-0-	41	1	756	3	Y	-0-					-0-
06	1320	X	849	-0-	-471	-0-	50	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1543	3	Y	1					1
							1	9									
08	1209	X	979	-0-	-230	-0-	43	1	936	3	Y	-0-					1
*09	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	55	1	1364	3	Y	-0-					1

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

04	4080	X	3425	-0-	-655	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	1281	-0-	-4839	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	3401	-0-	-2923	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	2699	-0-	-3625	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 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	1140	X	920	-0-	-220	-0-	42	1	878	3	Y	-0-					10
05	1178	X	791	-0-	-387	-0-	41	1	750	3	Y	-0-					10
06	1080	X	885	-0-	-195	-0-	52	1	833	3	Y	-0-	9	1			1
07	1116	X	801	-0-	-315	-0-	34	1	767	3	Y	-0-					1
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	3	Y	-0-					1
*09	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	3	Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

04	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	60	1	1479	3	Y	22					83
							24	9									
05	2356	N	1541	-0-	-815	-0-	59	1	1456	3	Y	24	64	1			43
							26	9									
06	2100	N	1541	-0-	-559	-0-	55	1	1467	3	Y	17	47	1			13
							19	9									
07	2356	X	1533	-0-	-823	-0-	52	1	1468	3	Y	12					25
							13	9									
08	2170	X	1562	-0-	-608	-0-	58	1	1487	3	Y	15					40
							17	9									
09	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	50	1	1375	3	Y	11					51
							12	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

04	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	196	1	2672	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3193	X	2254	-0-	-939	-0-	156	1	2087	3	Y	10	4	1			7
							11	9									
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	249	1	2914	3	Y	12	9	1			10
							13	9									
07	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	222	1	2656	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
08	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	247	1	2060	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
09	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	254	1	2647	3	Y	23	24	1			7
							25	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

04	15390	X	14429	-0-	-961	-0-	14425	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	15903	X	12796	-0-	-3107	-0-	12792	3	4	9	Y	4	2	1			3
06	14730	X	13876	-0-	-854	-0-	13870	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	14911	X	12172	-0-	-2739	-0-	12170	3	2	9	Y	2	4	1			2
08	14911	X	11024	-0-	-3887	-0-	11015	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	14430	X	12177	-0-	-2253	-0-	12169	3	8	9	Y	7	8	1			2

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	63	3	34	4	Y	285	252	1			66
							314	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	317	312	1			71
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	321	266	1			126
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	308	337	1			97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	291	254	1			134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	232	1			87

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	3	22	4	Y	141	126	1			33
							155	9									
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	9	3	1	4	Y	63	82	1			14
							69	9									
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	1	4	70	9	Y	64	53	1			25
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	1	4	67	9	Y	61	67	1			19
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	3	1	4	Y	59	51	1			27
							65	9									
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	49	3	111	9	Y	101	80	1			48

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

04	12780	X	10188	-0-	-2592	-0-	334	1	9525	3	Y	299	271	1			59
							329	9									
05	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	512	1	13830	3	Y	311	320	1			50
							342	9									
06	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	624	1	15560	3	Y	338	327	1			61
							372	9									
07	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18442	3	421	9	Y	383	349	1			95
08	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	692	1	18753	3	Y	381	384	1			92
							419	9									
09	16560	X	10131	-0-	-6429	-0-	427	1	9349	3	Y	323	348	1			67
							355	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

04	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12394	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	11036	X	8482	-0-	-2554	-0-	8473	3	9	9	Y	8	4	1			6
06	8070	X	4245	-0-	-3825	-0-	4237	3	8	9	Y	7	7	1			6
07	12803	X	5744	-0-	-7059	-0-	5741	3	3	9	Y	3	6	1			3
08	12803	X	5289	-0-	-7514	-0-	5272	3	17	9	Y	15	13	1			5
09	12390	X	4499	-0-	-7891	-0-	4484	3	15	9	Y	14	15	1			4

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

04	19770	X	15913	-0-	-3857	-0-	15758	3	155	9	Y	141	129	1			37
05	19840	X	15818	-0-	-4022	-0-	15726	3	92	9	Y	84	58	1			63
06	16860	X	15968	-0-	-892	-0-	15927	3	41	9	Y	37	66	1			34
07	16709	X	14925	-0-	-1784	-0-	14901	3	24	9	Y	22	38	1			18
08	16430	X	14079	-0-	-2351	-0-	13995	3	84	9	Y	76	68	1			26
09	15960	X	14780	-0-	-1180	-0-	14694	3	86	9	Y	78	81	1			23

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

04	14670	X	11619	-0-	-3051	-0-	11576	3	43	9	Y	39					41
05	14973	X	10011	-0-	-4962	-0-	10000	3	11	9	Y	10					51
06	14490	X	7705	-0-	-6785	-0-	7698	3	7	9	Y	6	45	1			12
07	14973	X	7533	-0-	-7440	-0-	7513	3	20	9	Y	18					30
08	13919	X	7577	-0-	-6342	-0-	7571	3	6	9	Y	5					35
09	11610	X	9125	-0-	-2485	-0-	9117	3	8	9	Y	7					42

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23970	X	19754	-0-	-4216	-0-	654	1	18685	3	Y	377	325	1			75
							415	9									
05	24366	X	21574	-0-	-2792	-0-	754	1	20393	3	Y	388	400	1			63
							427	9									
06	23580	X	19093	-0-	-4487	-0-	711	1	17744	3	Y	580	539	1			104
							638	9									
07	23870	X	18344	-0-	-5526	-0-	17856	3	488	9	Y	444	438	1			110
08	21576	X	18635	-0-	-2941	-0-	646	1	17521	3	Y	425	433	1			102
							468	9									
09	20880	X	16123	-0-	-4757	-0-	686	1	15023	3	Y	376	400	1			78
							414	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

04	9480	X	7961	-0-	-1519	-0-	880	1	6023	3	Y	297	253	1			67
							731	4	327	9							
05	9796	X	6333	-0-	-3463	-0-	199	1	5864	3	Y	27	58	1			36
							240	4	30	9							
06	8910	X	4245	-0-	-4665	-0-	10	1	3975	3	Y	114	121	1			29
							135	4	125	9							
07	8432	X	4676	-0-	-3756	-0-	35	1	4399	3	Y	177	182	1			24
							47	4	195	9							
08	8246	X	6421	-0-	-1825	-0-	136	1	5993	3	Y	258	234	1			48
							8	4	284	9							
*09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	236	1	7820	3	Y	204	221	1			31
							8	4	224	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

04	18810	X	14359	-0-	-4451	-0-	66	1	14281	3	N	11					103
							12	9									
05	19437	X	14963	-0-	-4474	-0-	14955	3	8	9	N	7					110
06	18660	X	14128	-0-	-4532	-0-	14116	3	12	9	N	11					121
07	17949	X	14810	-0-	-3139	-0-	14791	3	19	9	N	17					138
08	15748	X	15566	-0-	-182	-0-	15545	3	21	9	N	19					157
09	14490	X	11731	-0-	-2759	-0-	11702	3	29	9	N	26					183

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 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-

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	4719	-0-	-1461	-0-	159	1	4530	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
05	6386	X	5380	-0-	-1006	-0-	191	1	5163	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
06	6120	X	4744	-0-	-1376	-0-	182	1	4539	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
07	6293	X	4465	-0-	-1828	-0-	4444	3	21	9	Y	19	18	1			5
08	5518	X	4383	-0-	-1135	-0-	156	1	4217	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
09	5220	X	3652	-0-	-1568	-0-	159	1	3491	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

04	22890	X	17308	-0-	-5582	-0-	17234	3	74	9	Y	67	60	1			17
05	22413	X	15275	-0-	-7138	-0-	15214	3	61	9	Y	55	31	1			41
06	20190	X	16865	-0-	-3325	-0-	16779	3	86	9	Y	78	48	1			71
07	19499	X	15772	-0-	-3727	-0-	15740	3	32	9	Y	29	76	1			24
08	17887	X	15332	-0-	-2555	-0-	15264	3	68	9	Y	62	64	1			22
09	17310	X	17105	-0-	-205	-0-	17105	3			Y	-0-	22	1			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

04	19200	X	15727	-0-	-3473	-0-	532	1	15193	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	19840	X	16651	-0-	-3189	-0-	593	1	16024	3	Y	31	26	1			5
							34	9									
06	18930	X	15736	-0-	-3194	-0-	606	1	15128	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
07	18445	X	15190	-0-	-3255	-0-	15180	3	10	9	Y	9	7	1			2
08	16647	X	15440	-0-	-1207	-0-	549	1	14888	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	16110	X	13138	-0-	-2972	-0-	574	1	12564	3	Y	-0-	1	1			-0-

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10912 - 11110

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

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

04	50910	X	38969	-0-	-11941	-0-	38917	3	52	9	Y	47	46	1			12
05	45632	X	39282	-0-	-6350	-0-	39228	3	54	9	Y	49	25	1			36
06	41670	X	32470	-0-	-9200	-0-	32397	3	73	9	Y	66	42	1			60
07	43059	X	31825	-0-	-11234	-0-	31793	3	32	9	Y	29	65	1			24
08	0	W	29284	-0-	29284	29284	29256	3	28	9	Y	25	40	1			9
09	0	W	32338	-0-	32338	61622	32308	3	30	9	Y	27	28	1			8

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

04	40830	X	31031	-0-	-9799	-0-	31031	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	38316	X	30786	-0-	-7530	-0-	30786	3			Y	-0-					-0-
06	33030	X	30086	-0-	-2944	-0-	30086	3			Y	-0-					-0-
07	32364	X	27436	-0-	-4928	-0-	27190	3	246	9	Y	224	39	1			185
08	32054	X	25027	-0-	-7027	-0-	25027	3			Y	-0-	185	1			-0-
09	31020	X	27618	-0-	-3402	-0-	27585	3	33	9	Y	30	21	1			9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 3H RRCID -> 261857 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10048 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2013

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 1H RRCID -> 263045 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9232 - 13393

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

04	14700	X	9618	-0-	-5082	-0-	304	1	8674	3	Y	582	522	1			116
							640	9									
05	13206	X	11640	-0-	-1566	-0-	392	1	10587	3	Y	601	619	1			98
							661	9									
06	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	494	1	12332	3	Y	439	458	1			79
							483	9									
07	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	11722	3	438	9	Y	398	378	1			99
08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	415	1	11241	3	Y	390	395	1			94
							429	9									
09	13320	X	10310	-0-	-3010	-0-	430	1	9420	3	Y	418	426	1			86
							460	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

04	45870	X	33016	-0-	-12854	-0-	32795	3	221	9	N	201	159	1			86
05	46159	X	32308	-0-	-13851	-0-	32093	3	215	9	N	195	169	1			112
06	43590	X	31545	-0-	-12045	-0-	31381	3	164	9	N	149	175	1			86
07	41509	X	31748	-0-	-9761	-0-	31614	3	134	9	N	122	126	1			82
08	41509	X	32506	-0-	-9003	-0-	32367	3	139	9	N	126	81	1			127
09	33030	X	23862	-0-	-9168	-0-	23759	3	103	9	N	94	136	1			85

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

04	52620	X	37327	-0-	-15293	-0-	37327	3			Y	-0-					-0-
05	48856	X	36196	-0-	-12660	-0-	36193	3	3	9	Y	3	1	1			2
06	42150	X	35980	-0-	-6170	-0-	35979	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	41571	X	31257	-0-	-10314	-0-	31254	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	38657	X	28893	-0-	-9764	-0-	28893	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	37320	X	32586	-0-	-4734	-0-	32583	3	3	9	Y	3	2	1			1

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

04	23580	X	17328	-0-	-6252	-0-	565	1	16122	3	Y	583	518	1			116
							641	9									
05	21948	X	21135	-0-	-813	-0-	733	1	19826	3	Y	524	555	1			85
							576	9									
06	20400	X	18239	-0-	-2161	-0-	685	1	17099	3	Y	414	425	1			74
							455	9									
07	20801	X	17369	-0-	-3432	-0-	16917	3	452	9	Y	411	383	1			102
08	21142	X	17412	-0-	-3730	-0-	603	1	16340	3	Y	426	425	1			103
							469	9									
09	20460	X	14715	-0-	-5745	-0-	622	1	13636	3	Y	415	432	1			86
							457	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150120 X	16235	-0-	-133885	-0-	16205	3	30	9	Y	27	27	1			7
05	155124 X	15948	-0-	-139176	-0-	15922	3	26	9	Y	24	13	1			18
06	17970 X	15889	-0-	-2081	-0-	15865	3	24	9	Y	22	20	1			20
07	18569 X	14482	-0-	-4087	-0-	14467	3	15	9	Y	14	23	1			11
08	17112 X	12750	-0-	-4362	-0-	12730	3	20	9	Y	18	23	1			6
09	16230 X	12359	-0-	-3871	-0-	12196	3	163	9	Y	148	110	1			44

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

04	24060 X	20469	-0-	-3591	-0-	652	1	18618	3	Y	1090	954	1			217
						1199	9									
05	24862 X	24528	-0-	-334	-0-	834	1	22539	3	Y	1050	1096	1			171
						1155	9									
06	24060 X	20793	-0-	-3267	-0-	769	1	19189	3	Y	759	793	1			137
						835	9									
07	24862 X	20463	-0-	-4399	-0-	19661	3	802	9	Y	729	685	1			181
08	24521 X	20384	-0-	-4137	-0-	697	1	18886	3	Y	728	734	1			175
						801	9									
09	23730 X	16988	-0-	-6742	-0-	708	1	15508	3	Y	702	732	1			145
						772	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

04	46860 X	40295	-0-	-6565	-0-	1357	1	38752	3	Y	169	148	1			34
						186	9									
05	48422 X	43388	-0-	-5034	-0-	1542	1	41685	3	Y	146	156	1			24
						161	9									
06	48390 X	35452	-0-	-12938	-0-	1361	1	33948	3	Y	130	131	1			23
						143	9									
07	50003 X	33370	-0-	-16633	-0-	33217	3	153	9	Y	139	128	1			34
08	47058 X	32777	-0-	-14281	-0-	1161	1	31460	3	Y	142	142	1			34
						156	9									
09	42000 X	27405	-0-	-14595	-0-	1190	1	26060	3	Y	141	146	1			29
						155	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

04	70500 X	20976	-0-	-49524	-0-	674	1	19233	3	Y	972	865	1			193
						1069	9									
05	72850 X	22166	-0-	-50684	-0-	750	1	20274	3	Y	1038	1062	1			169
						1142	9									
06	32130 X	24010	-0-	-8120	-0-	892	1	22251	3	Y	788	815	1			142
						867	9									
07	28396 X	23595	-0-	-4801	-0-	22783	3	812	9	Y	738	697	1			183
08	23529 X	19071	-0-	-4458	-0-	650	1	17632	3	Y	717	727	1			173
						789	9									
09	24000 X	10443	-0-	-13557	-0-	423	1	9271	3	Y	681	713	1			141
						749	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

02	T. A.	29082	-0-	29082	29082	28772	3	310	9	N	282					282
03	T. A.	130549	-0-	130549	159631	129618	3	931	9	N	846	931	1			197
*04	253508 X	93877	-0-	-159631	-0-	93111	3	766	9	N	696	593	1			300
*05	128712 X	79230	-0-	-49482	-0-	78601	3	629	9	N	572	542	1			330
*06	124560 X	65018	-0-	-59542	-0-	64471	3	547	9	N	497	540	1			287
*07	128712 X	58093	-0-	-70619	-0-	57617	3	476	9	N	433	430	1			290
*08	128712 X	53691	-0-	-75021	-0-	53264	3	427	9	N	388	289	1			389
*09	124560 X	36892	-0-	-87668	-0-	36492	3	400	9	N	364	425	1			328

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

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

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	499	1	641	3	Y	8	18	1			20
						9	9									
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	372	1	505	3	Y	18					38
						20	9									
06	810 N	597	-0-	-213	-0-	216	1	375	3	Y	5	22	1			21
						6	9									
07	1178 N	460	-0-	-718	-0-	184	1	272	3	Y	4					25
						4	9									
08	899 N	603	-0-	-296	-0-	67	1	523	3	Y	12					37
						13	9									
09	600 N	341	-0-	-259	-0-	29	1	299	3	Y	12	17	1			32
						13	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

04	1140 N	931	-0-	-209	-0-	930	3	1	9	Y	1					8
05	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920	3			Y	-0-					8
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	910	3	2	9	Y	2					10
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	3			Y	-0-					10
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					10
*09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	962	3	4	9	Y	4					14

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

04	120 N	94	-0-	-26	-0-	37	1	48	3	Y	8	18	1			20
						9	9									
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	31	1	41	3	Y	18					38
						20	9									
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	314	1	546	3	Y	5	22	1			21
						6	9									
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	28	1	42	3	Y	3					24
						3	9									
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	14	3	Y	11					35
						12	9									
09	240 N	94	-0-	-146	-0-	8	1	84	3	Y	2	17	1			20
						2	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1164	-0-	-126	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	554	-0-	-706	-0-	550	3	4	9	Y	4					4
07	1209	N	915	-0-	-294	-0-	906	3	9	9	Y	8					12
08	1023	N	664	-0-	-359	-0-	656	3	8	9	Y	7					19
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	375	3	1	9	Y	1					20

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 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	660	N	623	-0-	-37	-0-	269	1	345	3	Y	8	18	1			20
							9	9									
05	713	N	410	-0-	-303	-0-	166	1	225	3	Y	17					37
							19	9									
06	750	N	206	-0-	-544	-0-	73	1	127	3	Y	5	21	1			21
							6	9									
07	651	N	42	-0-	-609	-0-	16	1	23	3	Y	3					24
							3	9									
08	403	N	19	-0-	-384	-0-	1	1	10	3	Y	7					31
							8	9									
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	2	1	17	3	Y	2	17	1			16
							2	9									

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-789	-0-	217	1	278	3	Y	5	35	1			29
							6	9									
05	2356	X	370	-0-	-1986	-0-	153	1	207	3	Y	9					38
							10	9									
06	2370	X	1949	-0-	-421	-0-	707	1	1230	3	Y	11	16	1			33
							12	9									
07	2449	X	1153	-0-	-1296	-0-	463	1	683	3	Y	6					39
							7	9									
08	2449	X	832	-0-	-1617	-0-	92	1	714	3	Y	24					63
							26	9									
09	1950	X	860	-0-	-1090	-0-	76	1	774	3	Y	9	29	1			43
							10	9									

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1344	-0-	-486	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1233	-0-	-658	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1211	-0-	-499	-0-	1205	3	6	9	Y	5					5
07	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1229	3	8	9	Y	7					12
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	3	9	9	Y	8					20
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	Y	4					24

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	584	3	19	9	Y	17	18	1			27
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	596	3	21	9	Y	19	17	0			29
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	554	3	17	9	Y	15	15	1	1	3	28
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	632	3	18	9	Y	16	19	0			25
08	620 N	302	-0-	-318	-0-	285	3	17	9	Y	15	14	1			26
09	570 N	280	-0-	-290	-0-	246	3	34	9	Y	31	14	0			43

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1696	3	56	9	Y	51	54	1			80
05	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1681	3	61	9	Y	55	49	0			86
06	1530 N	995	-0-	-535	-0-	944	3	51	9	Y	46	46	1	3	3	82
												1	6			
07	1798 N	39	-0-	-1759	-0-	17	3	22	9	Y	20	56	0			46
08	1736 N	210	-0-	-1526	-0-	177	3	33	9	Y	30	25	1			51
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	14	30	0			35

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	312	1	400	3	Y	8	18	1			20
						9	9									
05	868 N	420	-0-	-448	-0-	171	1	232	3	Y	15					35
						17	9									
06	840 N	763	-0-	-77	-0-	276	1	480	3	Y	6	20	1			21
						7	9									
07	744 N	396	-0-	-348	-0-	158	1	234	3	Y	4					25
						4	9									
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	43	1	336	3	Y	11					36
						12	9									
09	750 N	498	-0-	-252	-0-	44	1	448	3	Y	5	17	1			24
						6	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

04	1200 X	990	-0-	-210	-0-	990	3			Y	-0-					2
05	1240 X	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			Y	-0-					2
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					2
07	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	3			Y	-0-					2
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3			Y	-0-					2
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					2

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

04	1110 N	943	-0-	-167	-0-	942	3	1	9	Y	1					4
05	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	3			Y	-0-					4
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	Y	1					5
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	3			Y	-0-					5
08	961 N	637	-0-	-324	-0-	637	3			Y	-0-					5
09	1140 N	137	-0-	-1003	-0-	137	3			Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					3
05	1209	X	632	-0-	-577	-0-	631	3	1	9	Y	1					4
06	1170	X	530	-0-	-640	-0-	530	3			Y	-0-					4
07	775	N	281	-0-	-494	-0-	281	3			Y	-0-					4
08	620	N	228	-0-	-392	-0-	227	3	1	9	Y	1					5
09	540	N	57	-0-	-483	-0-	57	3			Y	-0-					5

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1713	3	9	9	Y	8					55
05	1891	X	1690	-0-	-201	-0-	1683	3	7	9	Y	6					61
06	1830	X	1576	-0-	-254	-0-	1567	3	9	9	Y	8					69
07	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	3			Y	-0-					69
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1698	3	2	9	Y	2					71
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4	9	Y	4					75

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					5
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	Y	1					6
06	1470	X	1436	-0-	-34	-0-	1435	3	1	9	Y	1					7
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			Y	-0-					7
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					7
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					7

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

A.W.P. (WILCOX 6200) 00256 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
WHEELER, LEE WELL #: 3 RRCID -> 165516 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 6924 - 6930

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-

ACLETO CREEK (POTH SAND) 00467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
DULUDE, EDWARD 231070
DULUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133546 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664

FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	133	1	288	2	N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	110	1	200	2	N	-0-					-0-
06	480	N	61	-0-	-419	-0-	45	1	16	2	N	-0-					-0-
07	434	N	15	-0-	-419	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	213	-0-	-0-	-0-	67	1	146	2	N	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	63	1	114	2	N	-0-					-0-
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	61	1	22	2	N	-0-					-0-
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	280	1	608	2	N	-0-					-0-
05	899	N	455	-0-	-444	-0-	162	1	293	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	117	-0-	-903	-0-	86	1	31	2	N	-0-					-0-
07	930	N	48	-0-	-882	-0-	48	1			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	1			N	-0-					-0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	333	1	722	2	N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	338	1	613	2	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	607	1	215	2	N	-0-					-0-
07	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	1			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-23	-0-	135	1	292	2	N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	157	1	284	2	N	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	92	1	32	2	N	-0-					-0-
07	434	N	49	-0-	-385	-0-	49	1			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	100	1	216	2	N	-0-					-0-
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	108	1	197	2	N	-0-					-0-
06	390	N	99	-0-	-291	-0-	73	1	26	2	N	-0-					-0-
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	1			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-603	-0-	46	1	101	2	N	-0-					-0-
05	682	N	109	-0-	-573	-0-	39	1	70	2	N	-0-					-0-
06	360	N	68	-0-	-292	-0-	50	1	18	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-104	-0-	157	1	339	2	N	-0-					-0-
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	205	1	372	2	N	-0-					-0-
06	630	N	172	-0-	-458	-0-	127	1	45	2	N	-0-					-0-
07	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	1			N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	207	1	449	2	N	-0-					-0-
05	744	N	420	-0-	-324	-0-	149	1	271	2	N	-0-					-0-
06	750	N	101	-0-	-649	-0-	75	1	26	2	N	-0-					-0-
07	682	N	53	-0-	-629	-0-	53	1			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	217	2	N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	111	1	202	2	N	-0-					-0-
06	330	N	102	-0-	-228	-0-	75	1	27	2	N	-0-					-0-
07	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	1			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-124	-0-	169	1	367	2	N	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	196	1	355	2	N	-0-					-0-
06	690	N	227	-0-	-463	-0-	168	1	59	2	N	-0-					-0-
07	558	N	63	-0-	-495	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	1			N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	211	1	456	2	N	-0-					-0-
05	744	N	427	-0-	-317	-0-	152	1	275	2	N	-0-					-0-
06	750	N	98	-0-	-652	-0-	72	1	26	2	N	-0-					-0-
07	682	N	19	-0-	-663	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-143	-0-	192	1	415	2	N	-0-					-0-
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	239	1	434	2	N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	171	1	660	2	N	-0-					-0-
07	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	1			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	177	-0-	-663	-0-	177	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 873 PERF. 608 - 691

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

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

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

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

04	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2	N	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2	N	-0-			-0-
06	750 N	572	-0-	-178 B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	868 N	220	-0-	-648 B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
08	775 N	146	-0-	-629 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09	570 N	335	-0-	-235 B	-0-	335	2	N	-0-			-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 9098

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-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

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-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

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

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. //CONT.// 802633
STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

04	570 #	533	-0-	-37	-0-	4 1	529 2	N	-0-			-0-
05	589 #	474	-0-	-115	-0-	3 1	471 2	N	-0-			-0-
06	570 #	476	-0-	-94	-0-	3 1	473 2	N	-0-			-0-
07	558 #	412	-0-	-146	-0-	3 1	409 2	N	-0-			-0-
08	558 #	457	-0-	-101	-0-	3 1	454 2	N	-0-			-0-
09	540 #	313	-0-	-227	-0-	2 1	311 2	N	-0-			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LASALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC//CONT.// 385649
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 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-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 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-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-				-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	2	Y	-0-				-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-				-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-				-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-				-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-				-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-				-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	84	1	1413	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-				-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	-0-				-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	25	-0-	25	36	25	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	55	19	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

04	1320 N	1001	-0-	-319	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	21	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	43	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

04	1110 N	861	-0-	-249	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

04	1980 X	1910	-0-	-70	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
05	2108 X	1923	-0-	-185	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
06	2040 X	1654	-0-	-386	-0-	37	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	78	1	1867	2	Y	-0-					-0-
08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	74	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

04	630 X	76	-0-	-554	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	589 X	162	-0-	-427	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	420 X	160	-0-	-260	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186 X	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	186 X	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
09	150 X	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153	-0-	-147	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-65	-0-	234	2	1	9	N	1					48
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	N	12					60
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	4	1	160	2	N	-0-					60
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	7	1	160	2	N	-0-					60
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	14	1	332	2	N	-0-					60
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					19
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					19
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					19
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					19
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					19
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					19

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	217 X	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	210 X	185	-0-	-25	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	169 X	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
09	180 X	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

04	1290 N	999	-0-	-291	-0-	993	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	3
05	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1178	2	7	9	Y	6					9
06	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	25	1	1061	2	Y	2	9	1			2
						2	9									
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	Y	1					3
						1	9									
08	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	42	1	1031	2	Y	1					4
						1	9									
*09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	Y	13					17

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1300	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					8
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	28	1	1224	2	Y	2	8	1			2
						2	9									
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	2	Y	1					3
						1	9									
08	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	46	1	1139	2	Y	1					4
						1	9									
09	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1212	2	13	9	Y	12					16

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	867	-0-	-3	-0-	860	2	7	9	Y	6	7	1			3
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7					10
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	19	1	811	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	Y	1					3
							1	9									
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	35	1	845	2	Y	1					4
							1	9									
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	774	2	17	9	Y	15					19

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	865	-0-	-65	-0-	854	2	11	9	Y	10	11	1			7
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	906	2	13	9	Y	12					19
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	19	1	829	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	821	2	Y	3					7
							3	9									
08	930	N	728	-0-	-202	-0-	28	1	698	2	Y	2					9
							2	9									
09	840	N	244	-0-	-596	-0-	214	2	30	9	Y	27					36

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1506	-0-	-384	-0-	112	1	1394	2	Y	-0-					85
05	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-					85
06	1680	X	1259	-0-	-421	-0-	1237	2	22	9	Y	20					105
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	98	1	1635	2	Y	28	102	1			31
							31	9									
08	1674	X	1278	-0-	-396	-0-	1249	3	29	9	Y	26					57
09	1620	X	1529	-0-	-91	-0-	55	1	1430	3	Y	40					97
							44	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: 4 RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010 - PLUGGED 11/11/09

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	2	10	9	N	9			84
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2			86
06	1350 N	1051	-0-	-299	-0-	1050	2	1	9	N	1			87
07	1426 N	1038	-0-	-388	-0-	1038	2			N	-0-			87
08	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1068	2	1	9	N	1			88
09	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-			88

KILLAM WELL #: 1 RRCID -> 170313 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7160 - 7178

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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1			29
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-			29
06	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1203	2	1	9	Y	1			30
07	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	1127	2			Y	-0-			30
08	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1172	2	1	9	Y	1			31
*09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	Y	1			32

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

04	570 N	452	-0-	-118	-0-	451	2	1	9	Y	1			15
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-			15
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-			15
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			15
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1			16
*09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			16

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					23
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					23
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					23
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					23
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1005	2	1	9	Y	1					24
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	2			Y	-0-					24

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1					12
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					12
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					12
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					12
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1					13
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					13

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1					16
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	Y	1					17
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-					17
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			Y	-0-					17
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1					18
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					18

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1					22
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					22
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					22
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					22
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1					23
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			Y	-0-					23

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-10	-0-	1038	2	2	9	Y	2					36
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	Y	3					39
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			Y	-0-					39
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1012	2	2	9	Y	2	1	8			40
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	Y	6					46
09	1140	N	748	-0-	-392	-0-	746	2	2	9	Y	2					48

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2					48
05	1147	N	846	-0-	-301	-0-	844	2	2	9	Y	2					50
06	1110	N	895	-0-	-215	-0-	895	2			Y	-0-					50
07	1085	N	719	-0-	-366	-0-	719	2			Y	-0-					50
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	Y	5					55
09	900	N	529	-0-	-371	-0-	528	2	1	9	Y	1					56

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	146	1	623	2	Y	1					76
							1	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	184	1	639	2	Y	2					78
							2	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	198	1	561	2	Y	2					80
							2	9									
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	195	1	456	2	Y	12					92
							13	9									
08	744	N	274	-0-	-470	-0-	268	1	6	9	Y	5					97
09	720	N	457	-0-	-263	-0-	114	1	343	2	Y	-0-					97

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	184	1	788	2	Y	1					29
							1	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	167	1	707	2	Y	3					32
							3	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	178	1	503	2	Y	3					35
							3	9									
07	992	N	787	-0-	-205	-0-	232	1	543	2	Y	11					46
							12	9									
08	868	N	309	-0-	-559	-0-	302	1	7	9	Y	6					52
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	157	1	474	2	Y	-0-					52

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1					19
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	810	2	1	9	Y	1					20
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	801	2	1	9	Y	1					21
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					21
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	Y	5					26
09	810	N	578	-0-	-232	-0-	577	2	1	9	Y	1					27

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	Y	1					21
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1					22
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					22
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			Y	-0-					22
08	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1139	2	1	9	Y	1					23
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			Y	-0-					23

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	346	1	1187	2	N	1	1	8			76
							1	9									
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	335	1	1170	2	N	-0-					76
06	1500	X	1468	-0-	-32	-0-	319	1	1149	2	N	-0-					76
07	1581	X	1529	-0-	-52	-0-	342	1	1187	2	N	-0-					76
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	369	1	1227	2	N	1	60	1	1	8	16
							1	9									
09	1530	X	1527	-0-	-3	-0-	341	1	1185	2	N	1	1	8			16
							1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	956	-0-	-214	-0-	221	1	733	2	Y	2					19
						2	9									
05	1178 N	947	-0-	-231	-0-	216	1	728	2	Y	3					22
						3	9									
06	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	230	1	803	2	Y	5					27
						6	9									
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	249	1	837	2	Y	-0-	27	1			-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	285	1	918	2	Y	-0-					-0-
*09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	321	1	1080	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

04	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	282	1	958	2	N	-0-					17
05	1271 X	1231	-0-	-40	-0-	276	1	955	2	N	-0-					17
06	1290 X	1199	-0-	-91	-0-	262	1	937	2	N	-0-					17
07	1333 X	1307	-0-	-26	-0-	294	1	1013	2	N	-0-					17
08	1333 X	1299	-0-	-34	-0-	302	1	997	2	N	-0-	14	1			3
*09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	289	1	994	2	N	-0-					3

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	317	1	1070	2	Y	1					27
						1	9									
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	330	1	1129	2	Y	4					31
						4	9									
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	300	1	1065	2	Y	7					38
						8	9									
07	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	318	1	1083	2	Y	1	36	1			3
						1	9									
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	356	1	1163	2	Y	-0-					3
*09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	325	1	1113	2	Y	-0-					3

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

04	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	234	1	795	2	Y	1					20
						1	9									
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	286	1	991	2	Y	3					23
						3	9									
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	286	1	1022	2	Y	5					28
						6	9									
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	285	1	979	2	Y	2	28	1	1	8	1
						2	9									
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	314	1	1034	2	Y	-0-					1
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	296	1	1019	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	462	1	1583	2	Y	2					36
						2	9									
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	495	1	1723	2	Y	6					42
						7	9									
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	465	1	1672	2	Y	9					51
						10	9									
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	480	1	1665	2	Y	-0-	51	1			-0-
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	523	1	1737	2	Y	-0-					-0-
09	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	479	1	1664	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	162	1	555	2	Y	1					14
							1	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	173	1	602	2	Y	2					16
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	1	627	2	Y	3					19
							3	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	196	1	679	2	Y	1	16	1			4
							1	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	241	1	800	2	Y	-0-					4
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	207	1	717	2	Y	-0-					4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

04	450	N	399	-0-	-51	-0-	90	1	308	2	Y	1					22
							1	9									
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	95	1	330	2	Y	2					24
							2	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	104	1	375	2	Y	2					26
							2	9									
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	82	1	283	2	Y	-0-	20	1			6
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	85	1	282	2	Y	-0-					6
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	88	1	307	2	Y	-0-					6

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

04	990	X	987	-0-	-3	-0-	221	1	766	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	222	1	784	2	N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	225	1	821	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	224	1	784	2	N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	249	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	226	1	793	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

04	1350	X	1232	-0-	-118	-0-	282	1	950	2	N	-0-					60
05	1395	X	1368	-0-	-27	-0-	308	1	1057	2	N	3					63
							3	9									
06	1470	X	1348	-0-	-122	-0-	293	1	1038	2	N	15					78
							17	9									
07	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	301	1	1024	2	N	-0-					78
08	1519	X	1338	-0-	-181	-0-	314	1	1024	2	N	-0-	69	1			9
09	1350	X	1291	-0-	-59	-0-	293	1	998	2	N	-0-					9

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

04	360	X	214	-0-	-146	-0-	48	1	166	2	N	-0-					38
05	372	X	290	-0-	-82	-0-	65	1	225	2	N	-0-	3	5			35
06	360	X	345	-0-	-15	-0-	74	1	265	2	N	5	40	1			-0-
							6	9									
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	81	1	279	2	N	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	85	1	280	2	N	-0-					-0-
09	360	X	349	-0-	-11	-0-	78	1	271	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 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	1050	X	1012	-0-	-38	-0-	229	1	783	2	N	-0-					45
05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	302	1	1045	2	N	-0-					45
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	281	1	1005	2	N	-0-					45
07	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	335	1	1155	2	N	1	42	1	1	8	3
							1	9									
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	367	1	1215	2	N	-0-					3
*09	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	328	1	1133	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 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	1470	X	1351	-0-	-119	-0-	299	1	1052	2	N	-0-					17
05	1519	X	1409	-0-	-110	-0-	307	1	1102	2	N	-0-					17
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	323	1	1195	2	N	-0-					17
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	347	1	1235	2	N	-0-					17
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	351	1	1196	2	N	-0-	14	1			3
*09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	343	1	1225	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	433	1	1587	2	N	-0-					17
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	435	1	1617	2	N	-0-					17
06	2040	X	1938	-0-	-102	-0-	400	1	1538	2	N	-0-					17
07	2108	X	1871	-0-	-237	-0-	398	1	1473	2	N	-0-					17
08	2108	X	1910	-0-	-198	-0-	420	1	1490	2	N	-0-	14	1			3
*09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	440	1	1632	2	N	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					5
05	682	N	233	-0-	-449	-0-	52	1	181	2	Y	-0-					5
06	720	N	249	-0-	-471	-0-	54	1	195	2	Y	-0-					5
07	744	N	218	-0-	-526	-0-	49	1	169	2	Y	-0-					5
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	49	1	164	2	Y	-0-	3	1			2
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	48	1	168	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	306	1	724	2	Y	-0-					24
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	311	1	1077	2	Y	-0-					24
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	296	1	1059	2	Y	-0-					24
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	298	1	1028	2	Y	-0-					24
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	333	1	1099	2	Y	1	18	1			7
							1	9									
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	300	1	1036	2	Y	-0-					7

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-21	-0-	379	1	1310	2	Y	-0-					18
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	377	1	1318	2	Y	-0-					18
06	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	363	1	1315	2	Y	-0-					18
07	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	373	1	1300	2	Y	-0-					18
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	403	1	1341	2	Y	3	21	1			-0-
							3	9									
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	352	1	1233	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1041	-0-	-69	-0-	235	1	806	2	Y	-0-					15
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	247	1	861	2	Y	-0-					15
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	237	1	853	2	Y	-0-					15
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	250	1	870	2	Y	-0-					15
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	276	1	917	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	257	1	897	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

04	600	N	554	-0-	-46	-0-	127	1	427	2	Y	-0-					9
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	127	1	432	2	Y	-0-					9
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	132	1	465	2	Y	-0-					9
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	108	1	364	2	Y	-0-					9
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	152	1	493	2	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	161	1	545	2	Y	-0-					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

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-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 121 RRCID -> 221567 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 1628 - 1638

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

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

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3176	-0-	-124	-0-	3176	2			N	-0-					85
05	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					85
06	3630 #	2864	-0-	-766	-0-	2864	2			N	-0-					85
07	3751 #	2514	-0-	-1237	-0-	2514	2			N	-0-					85
08	3751 #	2929	-0-	-822	-0-	2929	2			N	-0-					85
09	3180 #	2322	-0-	-858	-0-	2322	2			N	-0-					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

04	3000 X	2279	-0-	-721	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2455	-0-	-645	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	1483	-0-	-1517	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 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-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432

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

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
05	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	3	N	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	3	N	-0-			-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	3	N	-0-			-0-

BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

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-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-			-0-
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1268	-0-	-747	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1401	-0-	-335	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
05	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

04	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

04	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
05	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	57	-0-	57	57	57	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	82	-0-	82	139	82	2		Y	-0-			-0-
09	INC G-10	60	-0-	60	199	60	2		Y	-0-			-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
05	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	2		N	-0-			-0-
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

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

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 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	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	199	1	1688	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2173	-0-	-245	-0-	246	1	1927	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	2060	-0-	-100	-0-	228	1	1832	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	1981	-0-	-158	-0-	231	1	1750	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	2109	-0-	-61	-0-	234	1	1875	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	1872	-0-	-228	-0-	194	1	1678	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	366	1	3096	2	N	-0-			-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	346	1	2711	2	N	-0-			-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	296	1	2379	2	N	-0-			-0-
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	291	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	276	1	2211	2	N	-0-			-0-
*09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	259	1	2231	2	N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 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-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 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-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

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

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BARNETT ENERGY, INC. 051290
COMBS, DAVID S. WELL #: 1 RRCID -> 222649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255

04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT //CONT.// 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	2			N	-0-					-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. //CONT.// 536910
GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	572	-0-	-58	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	651	N	237	-0-	-414	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	930	N	266	-0-	-664	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	775	N	369	-0-	-406	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	589	N	349	-0-	-240	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	899	N	220	-0-	-679	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

04	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-					-0-
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	3		N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3		N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					-0-
05	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3		N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	3		N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3		N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3		N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3		N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

04	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	3		N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3		N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

04	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1260 N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 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	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

04	1020 N	652	-0-	-368	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	528	-0-	-619	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	586	-0-	-524	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	360 N	146	-0-	-214	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 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	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

04	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
F M OIL CO. 257146
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

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

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	157	1	1307	3	Y	-0-					-0-
05	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	232	1	1931	3	Y	-0-					-0-
06	3137 R	3137	-0-	-0-	-0-	336	1	2801	3	Y	-0-					-0-
07	2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	314	1	2620	3	Y	-0-					-0-
*08	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	323	1	2688	3	Y	-0-					-0-
09	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	212	1	1769	3	Y	-0-					-0-
05	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	193	1	1609	3	Y	-0-					-0-
06	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	166	1	1385	3	Y	-0-					-0-
07	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	298	1	2482	3	Y	-0-					-0-
*08	2695 R	2695	-0-	-0-	-0-	289	1	2406	3	Y	-0-					-0-
09	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 202 RRCID -> 110004 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5334 - 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	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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 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	426 R	426	-0-	-0-	-0-	46	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	333	-0-	-57	-0-	36	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	366	-0-	-37	-0-	39	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	349	-0-	-54	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 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	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	126	1	1047	3	Y	-0-					-0-
05	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	1140 #	917	-0-	-223	-0-	98	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	1178 #	1010	-0-	-168	-0-	108	1	902	3	Y	-0-					-0-
08	1178 #	963	-0-	-215	-0-	103	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	166	1	1383	3	Y	-0-					-0-
05	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	176	1	1469	3	Y	-0-					-0-
06	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	3	Y	-0-					-0-
07	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	143	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*08	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	136	1	1136	3	Y	-0-					-0-
09	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

04	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	288	1	2403	3	Y	-0-					-0-
05	2858 R	2858	-0-	-0-	-0-	306	1	2552	3	Y	-0-					-0-
06	2580 #	2106	-0-	-474	-0-	226	1	1880	3	Y	-0-					-0-
07	2666 #	2317	-0-	-349	-0-	248	1	2069	3	Y	-0-					-0-
08	2666 #	2211	-0-	-455	-0-	237	1	1974	3	Y	-0-					-0-
09	2580 #	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

04	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	149	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	3	Y	-0-					-0-
06	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	133	1	1110	3	Y	-0-					-0-
07	1147 #	874	-0-	-273	-0-	94	1	780	3	Y	-0-					-0-
08	1147 #	757	-0-	-390	-0-	81	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

04	840 #	608	-0-	-232	-0-	65	1	543	3	N	-0-					70
05	806 #	588	-0-	-218	-0-	63	1	525	3	N	-0-					70
06	780 #	529	-0-	-251	-0-	57	1	472	3	N	-0-					70
07	651 #	550	-0-	-101	-0-	59	1	491	3	N	-0-					70
*08	620 #	529	-0-	-91	-0-	57	1	472	3	N	-0-					70
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

04	1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	201	1	1676	3	Y	-0-					-0-
05	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	205	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	1786 R	1786	-0-	-0-	-0-	191	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	197	1	1642	3	Y	-0-					-0-
*08	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	198	1	1651	3	Y	-0-					-0-
09	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

04	815 R	815	-0-	-0-	-0-	87	1	728	3	N	-0-					-0-
05	866 R	866	-0-	-0-	-0-	93	1	773	3	N	-0-					-0-
06	720 #	637	-0-	-83	-0-	68	1	569	3	N	-0-					-0-
07	744 #	702	-0-	-42	-0-	75	1	627	3	N	-0-					-0-
08	868 #	670	-0-	-198	-0-	72	1	598	3	N	-0-					-0-
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740 #	332	-0-	-1408	-0-	36	1	296	3	N	-0-			-0-
05	1736 #	301	-0-	-1435	-0-	32	1	269	3	N	-0-			-0-
06	1620 #	260	-0-	-1360	-0-	28	1	232	3	N	-0-			-0-
07	961 #	466	-0-	-495	-0-	50	1	416	3	N	-0-			-0-
08	961 #	451	-0-	-510	-0-	48	1	403	3	N	-0-			-0-
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

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

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

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

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

04	1920 #	1402	-0-	-518	-0-	84	1	1318	2	N	-0-			-0-
05	1705 #	1662	-0-	-43	-0-	100	1	1562	2	N	-0-			-0-
06	2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	1841 R	1841	-0-	-0-	-0-	110	1	1731	2	N	-0-			-0-
08	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	2	N	-0-			-0-
09	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 460 RRCID -> 128513 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9719 - 9764

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1253	-0-	-247	-0-	81	1	1157	2	N	14	69	1			205
						15	9									
05	1240 X	1156	-0-	-84	-0-	1115	2	41	9	N	37					242
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					242
07	1302 X	513	-0-	-789	-0-	408	2	105	9	N	95					337
08	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	26	1	1460	2	N	221					558
						243	9									
*09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	34	1	1208	2	N	69	69	1			558
						76	9									

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

04	3090 X	2132	-0-	-958	-0-	139	1	1987	2	N	5					70
						6	9									
05	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	2124	2	20	9	N	18					88
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					88
07	2480 X	1868	-0-	-612	-0-	1868	2			N	-0-					88
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	54	1	3108	2	N	-0-					88
*09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	72	1	2611	2	N	-0-					88

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

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-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

BONNE TERRE (10970) //CONT.// 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

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

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

04	3030 #	2311	-0-	-719	-0-	150	1	2142	2	N	17	129	1			82
						19	9									
05	2697 #	2050	-0-	-647	-0-	1986	2	64	9	N	58					140
06	2610 #	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					140
07	2666 #	1829	-0-	-837	-0-	1829	2			N	-0-					140
08	3449 R	3449	-0-	-0-	-0-	59	1	3390	2	N	-0-					140
*09	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	63	1	2265	2	N	124	124	1			140
						136	9									

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

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

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

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-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

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-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 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	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-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 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-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

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-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

04	2640	#	2586	-0-	-54	-0-	341	1	2199	2	N	42	191	1			130
							46	9									
05	2821	#	2353	-0-	-468	-0-	508	1	1830	2	N	14					144
							15	9									
06	2730	#	2276	-0-	-454	-0-	472	1	1782	2	N	20					164
							22	9									
07	2821	#	2370	-0-	-451	-0-	410	1	1899	2	N	55					219
							61	9									
08	2666	#	2232	-0-	-434	-0-	383	1	1820	2	N	26					245
							29	9									
09	2580	#	2173	-0-	-407	-0-	472	1	1690	2	N	10	181	1			74
							11	9									

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7222	-0-	-1718	-0-	6036	3	1186	9	N	1078	1004	1			345
05	9238	X	6458	-0-	-2780	-0-	5379	3	1079	9	N	981	1056	1			270
06	8940	X	5813	-0-	-3127	-0-	4775	3	1038	9	N	944	1078	1	4	8	132
07	7285	X	5442	-0-	-1843	-0-	4441	3	1001	9	N	910	890	1	9	8	143
08	7285	X	6299	-0-	-986	-0-	5324	3	975	9	N	886	834	1			195
09	7050	X	6636	-0-	-414	-0-	5485	3	1151	9	N	1046	686	1			555

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

04	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	75	1	2445	3	Y	540	543	0			31
							594	9									
05	3472	X	909	-0-	-2563	-0-	36	1	617	3	Y	233	247	0			17
							256	9									
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	3	Y	538	529	0			26
							592	9									
07	2139	X	1849	-0-	-290	-0-	74	1	1373	3	Y	365	368	0			23
							402	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	403	1	2265	3	Y	623	603	0			43
							685	9									
*09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	420	1	2138	3	Y	576	569	0	13	8	37
							634	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	555	545	1	1	8	32
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	622	609	0			45
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	392	410	0	9	8	18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	447	0			28
08	3100	N	3408	-0-	308	308	312	1	2703	3	Y	357	361	0			24
							393	9									
*09	3000	N	3157	-0-	157	465	268	1	2516	3	Y	339	340	0	1	8	22
							373	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	19	1	1205	3	Y	386	383	0			13
							425	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	Y	336	338	0			11
							370	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	1519	N	638	-0-	-881	-0-	11	1	221	3	Y	369	346	0			23
							406	9									
08	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	8	1	664	3	Y	466	330	0	147	1	12
							513	9									
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	70	81	0			1
							77	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

04	1950	N	603	-0-	-1347	-0-	498	3	105	9	N	95					251
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	183	1			68
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					68
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	26					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	565	3	113	9	N	103					249
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	565	3	88	9	N	80	174	1			155
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	875	3	120	9	N	109					264
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	852	3	98	9	N	89	149	1	2	8	202
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	692	3	92	9	N	84	168	1			118
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	236	3	1	9	N	1					119

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

04	7980	X	6678	-0-	-1302	-0-	90	1	5556	3	Y	938	929	0			32
							1032	9									
05	7812	X	5994	-0-	-1818	-0-	103	1	5023	3	Y	789	795	0			26
							868	9									
06	6930	X	6919	-0-	-11	-0-	146	1	5425	3	Y	1225	1209	0			42
							1348	9									
07	6913	X	672	-0-	-6241	-0-	26	1	526	3	Y	109	144	0			7
							120	9									
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	1	8	0			-0-
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	16	16	8			-0-

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

04	540	X	510	-0-	-30	-0-	449	3	61	9	N	55					408
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	N	10					418
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	721	3	106	9	N	96	162	1			352
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	N	3	127	1			228
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3257	3	22	9	N	20					248
*09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1123	3	25	9	N	23					271

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3450	3	383	9	Y	348	347	1			216
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2815	3	282	9	Y	256	345	1			127
06	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	2377	3	276	9	Y	251	177	1			201
07	4464	X	3504	-0-	-960	-0-	2972	3	532	9	Y	484	497	1			188
08	4464	X	2970	-0-	-1494	-0-	2656	3	314	9	Y	285	94	1			379
09	3840	X	3276	-0-	-564	-0-	2966	3	310	9	Y	282	356	1			305

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	551	532	0			19
							606	9									
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	Y	493	488	0			24
							542	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	21	1	801	3	Y	719	692	0			51
							791	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	10	1	617	3	Y	286	319	0			18
							315	9									
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	537	3	Y	73	86	0			5
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	26	1	6080	3	Y	157	148	0	8	8	4
							173	9									
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	19	1	5930	3	Y	158	157	0			5
							174	9									
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	14	1	4262	3	Y	135	134	0			6
							149	9									
07	6107	X	3506	-0-	-2601	-0-	12	1	3304	3	Y	173	172	0			7
							190	9									
08	6107	X	1534	-0-	-4573	-0-	16	1	1398	3	Y	109	113	0			3
							120	9									
*09	5910	X	828	-0-	-5082	-0-	15	1	737	3	Y	69	59	0			13
							76	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 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	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	762	769	1			44
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	873	854	0			63
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	737	765	0			35
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	927	904	0			58
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	371	1	2976	3	Y	763	769	0			52
							839	9									
*09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	474	1	2781	3	Y	741	744	0	1	8	48
							815	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20520	X	2742	-0-	-17778	-0-	26	1	2023	3	Y	630	604	0			92
							693	9									
05	21204	X	2495	-0-	-18709	-0-	17	1	1517	3	Y	874	891	0			75
							961	9									
06	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	60	75	0	60	8	-0-
07	7905	X	976	-0-	-6929	-0-	11	1	604	3	Y	328	174	0	141	8	13
							361	9									
08	7905	X	120	-0-	-7785	-0-	2	1	82	3	Y	33	43	0			3
							36	9									
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27000	X	22047	-0-	-4953	-0-	296	1	18324	3	Y	3115	3085	0			105
							3427	9									
05	27900	X	19051	-0-	-8849	-0-	313	1	15277	3	Y	3146	3148	0			103
							3461	9									
06	24420	X	17633	-0-	-6787	-0-	375	1	13908	3	Y	3045	3042	0			106
							3350	9									
07	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	878	1	18026	3	Y	3482	3370	0			218
							3830	9									
08	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	199	1	17291	3	Y	5961	4145	0	1885	1	149
							6557	9									
09	20580	X	5491	-0-	-15089	-0-	18	1	3857	3	Y	1469	1585	0	10	1	23
							1616	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	111	1	3650	3	Y	880	892	0			51
							968	9									
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	208	1	3581	3	Y	1039	1015	0			75
							1143	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	3	Y	940	970	0			45
							1034	9									
07	5053	X	2969	-0-	-2084	-0-	95	1	1779	3	Y	995	978	0			62
							1095	9									
08	5053	X	3922	-0-	-1131	-0-	185	1	2772	3	Y	877	879	0			60
							965	9									
09	4770	X	3555	-0-	-1215	-0-	170	1	2436	3	Y	863	866	0	1	8	56
							949	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	145	1	4742	3	Y	1155	1162	1			67
							1271	9									
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	331	1	5701	3	Y	579	604	1			42
							637	9									
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	345	1	7217	3	Y	573	588	1			27
							630	9									
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	376	1	7019	3	Y	817	793	0			51
							899	9									
08	6355	X	2505	-0-	-3850	-0-	389	1	1371	3	Y	677	682	0			46
							745	9									
*09	7230	X	5334	-0-	-1896	-0-	375	1	4317	3	Y	584	592	0			38
							642	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	378	386	1	4	8	22
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	407	400	0			29
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	562	557	0	8	8	26
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	999	963	0			62
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	414	1	2217	3	Y	715	728	0			49
							787	9									
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	485	1	2724	3	Y	476	493	0	1	8	31
							524	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

04	10320	X	4355	-0-	-5965	-0-	59	1	3683	3	Y	557	556	0			23
							613	9									
05	11036	X	2054	-0-	-8982	-0-	9	1	1914	3	Y	119	138	0			4
							131	9									
06	10680	X	150	-0-	-10530	-0-	1	1	131	3	Y	16	19	0			1
							18	9									
07	8029	X	1646	-0-	-6383	-0-	40	1	1527	3	Y	72	68	0			5
							79	9									
08	8029	X	4727	-0-	-3302	-0-	60	1	3860	3	Y	734	694	0			45
							807	9									
*09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	86	1	5822	3	Y	832	826	0			51
							915	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	9969	-0-	-1491	-0-	112	1	8740	3	Y	1015	917	0			148
							1117	9									
05	11842	X	7894	-0-	-3948	-0-	73	1	6554	3	Y	1152	1201	0			99
							1267	9									
06	11460	X	9497	-0-	-1963	-0-	153	1	8115	3	Y	1117	1127	0			89
							1229	9									
07	10695	X	9379	-0-	-1316	-0-	146	1	8075	3	Y	1053	1070	0			72
							1158	9									
08	10695	X	9722	-0-	-973	-0-	155	1	8205	3	Y	1238	1198	0			112
							1362	9									
09	9960	X	8417	-0-	-1543	-0-	31	1	7129	3	Y	1143	1173	0			82
							1257	9									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

04	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	1869	3	429	9	N	390	344	1			136
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2542	3	463	9	N	421	335	1			222
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1640	3	274	9	N	249	308	1			163
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1349	3	219	9	N	199	152	1	2	8	208
08	2387	X	1375	-0-	-1012	-0-	1058	3	317	9	N	288	316	1			180
09	2310	X	1179	-0-	-1131	-0-	948	3	231	9	N	210					390

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

04	75150	X	68888	-0-	-6262	-0-	133	1	65438	3	Y	3015	3008	0	11	8	75
							3317	9									
05	82646	X	79303	-0-	-3343	-0-	119	1	74773	3	Y	4010	3955	0			130
							4411	9									
06	79980	X	56493	-0-	-23487	-0-	108	1	54046	3	Y	2126	2182	0			74
							2339	9									
07	71134	X	71134	-0-	-0-	-0-	128	1	68396	3	Y	2373	2350	0			97
							2610	9									
08	64197	X	64197	-0-	-0-	-0-	128	1	61757	3	Y	2102	2125	0			74
							2312	9									
*09	59604	X	59604	-0-	-0-	-0-	112	1	57159	3	Y	2121	2102	0			93
							2333	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

04	33774	X	33774	-0-	-0-	-0-	453	1	28050	3	Y	4792	4750	0			162
							5271	9									
05	33387	X	24383	-0-	-9004	-0-	405	1	19803	3	Y	3795	3833	0			124
							4175	9									
06	32310	X	48	-0-	-32262	-0-	1	1	33	3	Y	13	137	0			-0-
							14	9									
07	33604	X	360	-0-	-33244	-0-	1	1	17	3	Y	311	277	0	16	8	18
							342	9									
08	33604	X	2802	-0-	-30802	-0-	27	1	2391	3	Y	349	248	0	110	1	9
							384	9									
09	32520	X	2705	-0-	-29815	-0-	11	1	2299	3	Y	359	360	0	2	1	6
							395	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	2427	-0-	-3693	-0-	151	1	1365	3	Y	828	838	1			104
							911	9									
05	6324	X	4472	-0-	-1852	-0-	298	1	2864	3	Y	1191	1220	0			75
							1310	9									
06	6120	X	2659	-0-	-3461	-0-	214	1	1418	3	Y	934	959	0			50
							1027	9									
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	1013	1004	0			59
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	162	1	4982	3	Y	1135	1104	0			90
							1249	9									
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	148	1	1840	3	Y	1021	1041	0			70
							1123	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	215	1	8728	3	Y	2657	2052	0	661	1	44
							2923	9									
05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	193	1	8931	3	Y	1369	1086	0	312	1	15
							1506	9									
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	221	1	6500	3	Y	1091	837	0	176	1	20
							1200	9					73	8			
07	10881	X	7945	-0-	-2936	-0-	94	1	6643	3	Y	1098	888	0	206	1	20
							1208	9					4	8			
08	10881	X	9459	-0-	-1422	-0-	101	1	8283	3	Y	977	656	0	316	1	25
							1075	9									
09	10530	X	8826	-0-	-1704	-0-	62	1	7718	3	Y	951	835	0	77	1	37
							1046	9					27	8			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2056	-0-	-1424	-0-	41	1	1672	3	Y	312	190	0	62	1	4
							343	9					62	8			
05	3224	X	1713	-0-	-1511	-0-	25	1	1131	3	Y	506	390	0	115	1	5
							557	9									
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1020	3	Y	459	267	0	56	1	6
							505	9					135	8			
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	33	1	2340	3	Y	240	193	0	44	1	4
							264	9					5	8			
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	32	1	2672	3	Y	261	174	0	84	1	7
							287	9									
*09	3000	N	14373	-0-	11373	11373	108	1	13327	3	Y	853	749	0	70	1	33
							938	9					8	8			

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	24	1	36721	3	Y	2033	2017	0			27
							2236	9									
05	34931	X	34931	-0-	-0-	-0-	19	1	32486	3	Y	2205	2198	0			34
							2426	9									
06	27510	X	19350	-0-	-8160	-0-	10	1	18066	3	Y	1158	1170	0			22
							1274	9									
07	28613	X	17096	-0-	-11517	-0-	10	1	15506	3	Y	1436	1429	0			29
							1580	9									
08	40786	X	40786	-0-	-0-	-0-	37	1	39902	3	Y	770	783	0			16
							847	9									
*09	46763	X	46763	-0-	-0-	-0-	29	1	45507	3	Y	1115	1108	0			23
							1227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	475	1	16275	3	Y	2455	2372	0	40	8	76
						2701	9									
05	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	209	1	16873	3	Y	2347	2250	0	101	1	72
						2582	9									
06	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	121	1	14911	3	Y	2021	1900	0	84	1	51
						2223	9					58	8			
07	19096 X	17295	-0-	-1801	-0-	133	1	14947	3	Y	2014	1970	0	53	1	33
						2215	9					9	8			
08	19096 X	16562	-0-	-2534	-0-	130	1	14673	3	Y	1599	1539	0	44	1	49
						1759	9									
*09	18480 X	17538	-0-	-942	-0-	151	1	15263	3	Y	1931	1846	0	68	1	65
						2124	9					1	8			

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

04	30420 X	30420	-0-	-0-	-0-	59	1	29592	3	Y	699	702	0			37
						769	9									
05	30917 X	30917	-0-	-0-	-0-	38	1	29660	3	Y	1108	1092	0			53
						1219	9									
06	29910 X	25732	-0-	-4178	-0-	29	1	24738	3	Y	877	878	0			52
						965	9									
07	32048 X	32048	-0-	-0-	-0-	38	1	30947	3	Y	966	961	0			57
						1063	9									
08	31434 X	27477	-0-	-3957	-0-	37	1	26364	3	Y	978	978	0			57
						1076	9									
*09	30420 X	27098	-0-	-3322	-0-	29	1	26168	3	Y	819	834	0			42
						901	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

04	26190 X	23833	-0-	-2357	-0-	23151	3	682	9	N	620	525	1			333
05	27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	26835	3	656	9	N	596	545	1			384
06	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	24086	3	563	9	N	512	678	1	1	8	217
07	24614 X	24160	-0-	-454	-0-	23615	3	545	9	N	495	519	1	3	8	190
08	27497 X	22543	-0-	-4954	-0-	22056	3	487	9	N	443	357	1			276
09	26610 X	21542	-0-	-5068	-0-	21045	3	497	9	N	452	531	1			197

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

04	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	288	1	17766	3	Y	4041	4020	0			137
						4445	9									
05	21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	336	1	16435	3	Y	4199	4199	0			137
						4619	9									
06	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	435	1	16110	3	Y	3987	3986	0			138
						4386	9									
07	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	867	1	17785	3	Y	4377	4241	0			274
						4815	9									
08	23096 X	23096	-0-	-0-	-0-	216	1	18784	3	Y	3724	2727	0	1178	1	93
						4096	9									
*09	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	85	1	18046	3	Y	2993	3021	0	19	1	46
						3292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25260 X	8752	-0-	-16508	-0-	101	1	7877	3	Y	704	676	0			103
						774	9									
05	29884 X	5889	-0-	-23995	-0-	59	1	5329	3	Y	455	519	0			39
						501	9									
06	28920 X	15024	-0-	-13896	-0-	250	1	13278	3	Y	1360	1291	0			108
						1496	9									
07	21948 X	16190	-0-	-5758	-0-	260	1	14413	3	Y	1379	1392	0			95
						1517	9									
08	21948 X	16085	-0-	-5863	-0-	270	1	14267	3	Y	1407	1375	0			127
						1548	9									
*09	16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	64	1	14840	3	Y	1472	1494	0			105
						1619	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

04	36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	691	1	33219	3	Y	2460	2474	0			53
						2706	9									
05	41763 X	41763	-0-	-0-	-0-	767	1	38255	3	Y	2492	2459	0			86
						2741	9									
06	32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	669	1	29496	3	Y	2330	2339	0			77
						2563	9									
07	44051 X	38694	-0-	-5357	-0-	581	1	34966	3	Y	2861	2842	0			96
						3147	9									
08	43865 X	25926	-0-	-17939	-0-	586	1	23667	3	Y	1521	1539	0			78
						1673	9									
*09	40410 X	12537	-0-	-27873	-0-	359	1	10800	3	Y	1253	1269	0			62
						1378	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

04	36516 X	36516	-0-	-0-	-0-	667	1	32048	3	Y	3455	3476	0			75
						3801	9									
05	49879 X	41646	-0-	-8233	-0-	736	1	36756	3	Y	3776	3721	0			130
						4154	9									
06	48270 X	36947	-0-	-11323	-0-	758	1	33439	3	Y	2500	2547	0			83
						2750	9									
07	42935 X	34604	-0-	-8331	-0-	519	1	31217	3	Y	2607	2602	0			88
						2868	9									
08	42935 X	28536	-0-	-14399	-0-	637	1	25728	3	Y	1974	1961	0			101
						2171	9									
*09	40290 X	9593	-0-	-30697	-0-	277	1	8328	3	Y	898	955	0			44
						988	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

04	32312 X	32312	-0-	-0-	-0-	584	1	28047	3	Y	3346	3369	0			72
						3681	9									
05	41137 X	37665	-0-	-3472	-0-	659	1	32903	3	Y	3730	3673	0			129
						4103	9									
06	39810 X	31439	-0-	-8371	-0-	637	1	28086	3	Y	2469	2516	0			82
						2716	9									
07	40052 X	25760	-0-	-14292	-0-	372	1	22410	3	Y	2707	2698	0			91
						2978	9									
08	40052 X	4947	-0-	-35105	-0-	108	1	4368	3	Y	428	497	0			22
						471	9									
*09	36450 X	8766	-0-	-27684	-0-	248	1	7463	3	Y	959	934	0			47
						1055	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32575	X	32575	-0-	-0-	-0-	406	1	25089	3	Y	6436	6369	0			218
							7080	9									
05	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	603	1	29476	3	Y	5163	5212	0			169
							5679	9									
06	23850	X	23389	-0-	-461	-0-	505	1	18712	3	Y	3793	3831	0			131
							4172	9									
07	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-	131	0			-0-
08	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	7	5	0	2	1	-0-
09	26760	X	6	-0-	-26754	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28741	X	28741	-0-	-0-	-0-	369	1	22787	3	Y	5077	5025	0			172
							5585	9									
05	28923	X	27920	-0-	-1003	-0-	447	1	21870	3	Y	5094	5100	0			166
							5603	9									
06	27990	X	23945	-0-	-4045	-0-	509	1	18872	3	Y	4149	4171	0			144
							4564	9									
07	28086	X	15127	-0-	-12959	-0-	644	1	13219	3	Y	1149	1221	0			72
							1264	9									
08	34507	X	34507	-0-	-0-	-0-	362	1	31541	3	Y	2367	1631	0	749	1	59
							2604	9									
*09	28908	X	28908	-0-	-0-	-0-	117	1	24823	3	Y	3607	3551	0	23	1	55
							3968	9					37	8			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	109	1	6722	3	Y	1497	1484	0			51
							1647	9									
05	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	149	1	7282	3	Y	1593	1592	0			52
							1752	9									
06	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	203	1	7540	3	Y	1610	1606	0			56
							1771	9									
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	381	1	7820	3	Y	1835	1776	0			115
							2019	9									
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	77	1	6673	3	Y	1483	1092	0	469	1	37
							1631	9									
09	7560	X	2738	-0-	-4822	-0-	10	1	2034	3	Y	631	654	0	4	1	10
							694	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24060	X	5473	-0-	-18587	-0-	11	1	5426	3	Y	33	32	0	3	1	1
							36	9									
05	24862	X	20382	-0-	-4480	-0-	36	1	20313	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	19	1	10072	3	Y	355	269	0	79	8	8
							391	9									
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	14	1	7125	3	Y	579	469	0	100	8	18
							637	9									
08	5301	X	685	-0-	-4616	-0-	13	1	542	3	Y	118	125	0			11
							130	9									
09	5130	X	1982	-0-	-3148	-0-	4	1	1503	3	Y	432	428	0			15
							475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	11256	-0-	-2274	-0-	83	1	8670	3	Y	2275	2238	0			84
							2503	9									
05	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	159	1	14517	3	Y	2695	2709	0			70
							2965	9									
06	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	114	1	12963	3	Y	846	803	0			113
							931	9									
07	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	362	1	14594	3	Y	3443	3471	0	15	8	70
							3787	9									
08	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	119	1	12982	3	Y	2561	2528	0			103
							2817	9									
*09	14160	X	5859	-0-	-8301	-0-	52	1	4497	3	Y	1191	1251	0			43
							1310	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 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	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	92	1	9616	3	Y	2423	2387	0			89
							2665	9									
05	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	167	1	15310	3	Y	2679	2698	0			70
							2947	9									
06	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	115	1	13132	3	Y	751	721	0			100
							826	9									
07	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	309	1	12473	3	Y	2641	2687	0			54
							2905	9									
08	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	116	1	12648	3	Y	3784	3686	0			152
							4162	9									
*09	15030	X	10983	-0-	-4047	-0-	103	1	8842	3	Y	1853	1937	0			68
							2038	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	8252	-0-	-8878	-0-	69	1	7275	3	Y	825	836	0			30
							908	9									
05	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	199	1	18243	3	Y	2314	2284	0			60
							2545	9									
06	17130	X	13818	-0-	-3312	-0-	113	1	12862	3	Y	766	724	0			102
							843	9									
07	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	275	1	11110	3	Y	3170	3207	0			65
							3487	9									
08	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	126	1	13740	3	Y	2326	2298	0			93
							2559	9									
*09	14220	X	6057	-0-	-8163	-0-	56	1	4813	3	Y	1080	1134	0			39
							1188	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82653	X	82653	-0-	-0-	-0-	52	1	78924	3	Y	3343	3354	0			44
							3677	9									
05	46252	X	39613	-0-	-6639	-0-	22	1	37504	3	Y	1897	1912	0			29
							2087	9									
06	66154	X	66154	-0-	-0-	-0-	34	1	63982	3	Y	1944	1936	0			37
							2138	9									
07	61690	X	51666	-0-	-10024	-0-	31	1	48815	3	Y	2564	2549	0			52
							2820	9									
08	61690	X	47189	-0-	-14501	-0-	41	1	44670	3	Y	2253	2259	0			46
							2478	9									
*09	59700	X	49147	-0-	-10553	-0-	29	1	46709	3	Y	2190	2191	0			45
							2409	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	220	1	7206	3	Y	1328	1337	0			77
							1461	9									
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	411	1	7097	3	Y	1705	1659	0			123
							1876	9									
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	358	1	7472	3	Y	1493	1545	0			71
							1642	9									
07	11625	X	8780	-0-	-2845	-0-	339	1	6325	3	Y	1924	1875	0			120
							2116	9									
08	11625	X	6510	-0-	-5115	-0-	300	1	4517	3	Y	1539	1554	0			105
							1693	9									
09	9480	X	5630	-0-	-3850	-0-	267	1	3820	3	Y	1403	1417	0			91
							1543	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

04	21690	X	19812	-0-	-1878	-0-	226	1	17653	3	Y	1757	1601	0			256
							1933	9									
05	21731	X	14860	-0-	-6871	-0-	139	1	12495	3	Y	2024	2106	0			174
							2226	9									
06	22350	X	17452	-0-	-4898	-0-	283	1	15036	3	Y	1939	1959	0			154
							2133	9									
07	21080	X	18865	-0-	-2215	-0-	296	1	16363	3	Y	2005	2021	0			138
							2206	9									
08	21080	X	18070	-0-	-3010	-0-	292	1	15449	3	Y	2117	2064	0			191
							2329	9									
09	19800	X	16247	-0-	-3553	-0-	60	1	13984	3	Y	2003	2051	0			143
							2203	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

04	67202	X	67202	-0-	-0-	-0-	132	1	64946	3	Y	1931	1932	0			49
							2124	9									
05	88174	X	88174	-0-	-0-	-0-	135	1	85057	3	Y	2711	2672	0			88
							2982	9									
06	64920	X	59962	-0-	-4958	-0-	116	1	58150	3	Y	1542	1576	0			54
							1696	9									
07	81034	X	61116	-0-	-19918	-0-	112	1	59411	3	Y	1448	1443	0			59
							1593	9									
08	81995	X	51663	-0-	-30332	-0-	104	1	50185	3	Y	1249	1264	0			44
							1374	9									
*09	79350	X	54584	-0-	-24766	-0-	104	1	53138	3	Y	1220	1210	0			54
							1342	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

04	116100	X	64917	-0-	-51183	-0-	127	1	62340	3	Y	2227	2230	0			56
							2450	9									
05	101886	X	101886	-0-	-0-	-0-	156	1	98641	3	Y	2808	2773	0			91
							3089	9									
06	79980	X	70881	-0-	-9099	-0-	137	1	69003	3	Y	1583	1619	0			55
							1741	9									
07	82646	X	74250	-0-	-8396	-0-	136	1	72375	3	Y	1581	1571	0			65
							1739	9									
08	82863	X	64863	-0-	-18000	-0-	131	1	63206	3	Y	1387	1403	0			49
							1526	9									
*09	80190	X	72621	-0-	-7569	-0-	139	1	70829	3	Y	1503	1486	0			66
							1653	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	1163	1	13327	3	Y	2832	2763	0	7	1	190
						3115	9									
05	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	1147	1	13097	3	Y	2705	2685	0	5	1	205
						2976	9									
06	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	2053	1	11219	3	Y	2556	2641	0	10	8	110
						2812	9									
07	20396 X	20396	-0-	-0-	-0-	805	1	12026	3	Y	6877	6790	0	45	1	142
						7565	9					10	8			
08	16864 X	10950	-0-	-5914	-0-	7	1	8611	3	Y	2120	2167	0			95
						2332	9									
*09	16320 X	14074	-0-	-2246	-0-	9	1	11236	3	Y	2572	2495	0			172
						2829	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850 X	11725	-0-	-125	-0-	774	1	8869	3	Y	1893	1850	0	4	1	127
						2082	9									
05	12245 X	11759	-0-	-486	-0-	756	1	8627	3	Y	2160	2119	0	4	1	164
						2376	9									
06	11850 X	11018	-0-	-832	-0-	1436	1	7843	3	Y	1581	1677	0			68
						1739	9									
07	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	633	1	9447	3	Y	4943	4876	0	32	1	103
						5437	9									
08	11315 X	9312	-0-	-2003	-0-	6	1	7138	3	Y	1971	1986	0			88
						2168	9									
*09	10950 X	10839	-0-	-111	-0-	7	1	8778	3	Y	1867	1830	0			125
						2054	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17210 X	17210	-0-	-0-	-0-	1131	1	12964	3	Y	2832	2764	0	7	1	190
						3115	9									
05	17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	1177	1	13433	3	Y	2888	2854	0	5	1	219
						3177	9									
06	16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	2199	1	12013	3	Y	2369	2485	0			103
						2606	9									
07	21819 X	21819	-0-	-0-	-0-	843	1	12579	3	Y	7634	7529	0	50	1	158
						8397	9									
08	16554 X	12911	-0-	-3643	-0-	8	1	9907	3	Y	2724	2760	0			122
						2996	9									
*09	16020 X	14529	-0-	-1491	-0-	9	1	11274	3	Y	2951	2876	0			197
						3246	9									

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69330 X	54114	-0-	-15216	-0-	103	1	52174	3	Y	1670	1677	0			88
						1837	9									
05	71641 X	58709	-0-	-12932	-0-	71	1	55352	3	Y	2987	2933	0			142
						3286	9									
06	69330 X	44278	-0-	-25052	-0-	49	1	42096	3	Y	1939	1966	0			115
						2133	9									
07	61411 X	51046	-0-	-10365	-0-	60	1	49278	3	Y	1553	1576	0			92
						1708	9									
08	58714 X	49533	-0-	-9181	-0-	68	1	47818	3	Y	1497	1501	0			88
						1647	9									
*09	56820 X	49688	-0-	-7132	-0-	52	1	48000	3	Y	1487	1498	0			77
						1636	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75030	X	56572	-0-	-18458	-0-	108	1	54804	3	Y	1509	1515	0			80
							1660	9									
05	77531	X	66695	-0-	-10836	-0-	83	1	64534	3	Y	1889	1879	0			90
							2078	9									
06	67230	X	52843	-0-	-14387	-0-	60	1	51274	3	Y	1372	1381	0			81
							1509	9									
07	64077	X	56673	-0-	-7404	-0-	68	1	55009	3	Y	1451	1446	0			86
							1596	9									
08	66681	X	49144	-0-	-17537	-0-	67	1	47559	3	Y	1380	1385	0			81
							1518	9									
*09	64530	X	50754	-0-	-13776	-0-	53	1	48618	3	Y	1894	1877	0			98
							2083	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	29	1	12015	3	Y	1129	1133	0			8
							1242	9									
05	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	28	1	12721	3	Y	1016	1015	0			9
							1118	9									
06	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	24	1	13256	3	Y	1065	1061	0			13
							1172	9									
07	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	24	1	14452	3	Y	1132	1133	0			12
							1245	9									
08	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	37	1	14864	3	Y	964	957	0			19
							1060	9									
*09	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	46	1	13866	3	Y	1124	1109	0	21	8	13
							1236	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

04	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	45	1	18627	3	Y	1786	1802	0			13
							1965	9									
05	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	42	1	18890	3	Y	1585	1584	0			14
							1744	9									
06	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	31	1	17472	3	Y	1490	1486	0			18
							1639	9									
07	20212	X	19109	-0-	-1103	-0-	29	1	17416	3	Y	1513	1514	0			17
							1664	9									
08	20212	X	17705	-0-	-2507	-0-	40	1	16266	3	Y	1272	1264	0			25
							1399	9									
*09	19560	X	16068	-0-	-3492	-0-	48	1	14458	3	Y	1420	1428	0			17
							1562	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

04	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	19	1	7874	3	Y	1017	1023	0			7
							1119	9									
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	27	1	11941	3	Y	1150	1147	0			10
							1265	9									
06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	19	1	10502	3	Y	824	824	0			10
							906	9									
07	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	18	1	10701	3	Y	816	817	0			9
							898	9									
08	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	26	1	10428	3	Y	681	677	0			13
							749	9									
*09	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	33	1	9773	3	Y	773	777	0			9
							850	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 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	47399	X	47399	-0-	-0-	-0-	928	1	44559	3	Y	1738	1733	0			38
							1912	9									
05	49695	X	49695	-0-	-0-	-0-	928	1	46317	3	Y	2227	2188	0			77
							2450	9									
06	45278	X	45278	-0-	-0-	-0-	954	1	42085	3	Y	2035	2045	0			67
							2239	9									
07	48050	X	38187	-0-	-9863	-0-	579	1	34857	3	Y	2501	2484	0			84
							2751	9									
08	48050	X	29952	-0-	-18098	-0-	656	1	26472	3	Y	2567	2519	0			132
							2824	9									
*09	46500	X	30245	-0-	-16255	-0-	891	1	26813	3	Y	2310	2328	0			114
							2541	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	85	1	6626	3	Y	844	764	0			123
							928	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	55	1	4941	3	Y	983	1022	0			84
							1081	9									
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	116	1	6177	3	Y	966	973	0			77
							1063	9									
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	129	1	7157	3	Y	1027	1033	0			71
							1130	9									
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	136	1	7199	3	Y	1129	1098	0			102
							1242	9									
*09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	28	1	6479	3	Y	1073	1098	0			77
							1180	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	38	1	18502	3	Y	3126	3127	0	1	8	57
							3439	9									
05	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	53	1	24965	3	Y	3590	3589	0			58
							3949	9									
06	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	52	1	20743	3	Y	2743	2716	0	21	8	64
							3017	9									
07	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	53	1	20566	3	Y	2689	2702	0			51
							2958	9									
08	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	68	1	20214	3	Y	2991	2977	0			65
							3290	9									
*09	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	53	1	20837	3	Y	2935	2939	0	3	8	58
							3229	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	32	1	15263	3	Y	2106	2116	0			39
							2317	9									
05	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	45	1	21343	3	Y	2177	2181	0			35
							2395	9									
06	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	46	1	18230	3	Y	2026	2013	0			48
							2229	9									
07	22444	X	14454	-0-	-7990	-0-	32	1	12234	3	Y	1989	1999	0			38
							2188	9									
08	22444	X	15849	-0-	-6595	-0-	45	1	13360	3	Y	2222	2212	0			48
							2444	9									
*09	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	50	1	19376	3	Y	2283	2286	0			45
							2511	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	28	1	13433	3	Y	1700	1699	0			31
						1870	9									
05	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	32	1	15323	3	Y	2139	2135	0			35
						2353	9									
06	15150 X	13768	-0-	-1382	-0-	30	1	11916	3	Y	1656	1652	0			39
						1822	9									
07	18817 X	13189	-0-	-5628	-0-	29	1	11247	3	Y	1739	1745	0			33
						1913	9									
08	18817 X	14839	-0-	-3978	-0-	43	1	12843	3	Y	1775	1770	0			38
						1953	9									
09	17130 X	13642	-0-	-3488	-0-	30	1	11782	3	Y	1664	1669	0			33
						1830	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

04	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	66	1	15054	3	Y	2136	2096	0	33	1	59
						2350	9									
05	20641 X	20641	-0-	-0-	-0-	116	1	18248	3	Y	2070	2043	0			86
						2277	9									
06	20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	82	1	18742	3	Y	1875	1906	0			55
						2063	9									
07	21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	82	1	19661	3	Y	1869	1848	0			76
						2056	9									
08	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	76	1	18363	3	Y	1909	1890	0			95
						2100	9									
*09	19080 X	17553	-0-	-1527	-0-	58	1	15594	3	Y	1728	1767	0			56
						1901	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

04	33559 X	33559	-0-	-0-	-0-	135	1	30841	3	Y	2348	2304	0	32	1	64
						2583	9									
05	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	86	1	13649	3	Y	2030	2010	0			84
						2233	9									
06	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	75	1	17028	3	Y	1909	1937	0			56
						2100	9									
07	32891 X	20666	-0-	-12225	-0-	77	1	18451	3	Y	1944	1921	0			79
						2138	9									
08	32891 X	19372	-0-	-13519	-0-	70	1	17076	3	Y	2024	2002	0			101
						2226	9									
*09	31830 X	15694	-0-	-16136	-0-	51	1	13795	3	Y	1680	1726	0			55
						1848	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

04	11700 X	7227	-0-	-4473	-0-	20	1	4472	3	Y	2486	2439	0	36	1	68
						2735	9									
05	12090 X	7858	-0-	-4232	-0-	34	1	5405	3	Y	2199	2176	0			91
						2419	9									
06	11700 X	10886	-0-	-814	-0-	38	1	8716	3	Y	1938	1972	0			57
						2132	9									
07	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	68	1	16338	3	Y	1945	1923	0			79
						2140	9									
08	18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	68	1	16558	3	Y	1930	1913	0			96
						2123	9									
*09	16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	54	1	14391	3	Y	1693	1732	0	2	8	55
						1862	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	83	1	19031	3	Y	3957	3875	0	57	1	108
						4353	9					8	8			
05	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	136	1	21406	3	Y	3304	3275	0			137
						3634	9									
06	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	72	1	16515	3	Y	2867	2920	0			84
						3154	9									
07	22289 X	18565	-0-	-3724	-0-	65	1	15383	3	Y	2834	2802	0			116
						3117	9									
08	22289 X	17385	-0-	-4904	-0-	59	1	14173	3	Y	2866	2839	0			143
						3153	9									
*09	21570 X	17465	-0-	-4105	-0-	54	1	14463	3	Y	2680	2736	0			87
						2948	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	75	1	17260	3	Y	1481	1450	0	17	1	41
						1629	9									
05	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	137	1	21696	3	Y	2216	2165	0			92
						2438	9									
06	20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	78	1	17868	3	Y	1924	1959	0			57
						2116	9									
07	19995 X	16672	-0-	-3323	-0-	61	1	14664	3	Y	1770	1755	0			72
						1947	9									
08	21545 X	16482	-0-	-5063	-0-	60	1	14489	3	Y	1757	1741	0			88
						1933	9									
*09	20850 X	16909	-0-	-3941	-0-	56	1	14953	3	Y	1727	1757	0	2	8	56
						1900	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	64	1	14691	3	Y	2979	2918	0	34	1	82
						3277	9									
05	23272 X	23272	-0-	-0-	-0-	125	1	19727	3	Y	3109	3062	0			129
						3420	9									
06	21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	82	1	18649	3	Y	2964	3006	0			87
						3260	9									
07	21251 X	21251	-0-	-0-	-0-	74	1	17750	3	Y	3115	3075	0			127
						3427	9									
08	19685 X	19685	-0-	-0-	-0-	69	1	16622	3	Y	2722	2713	0			136
						2994	9									
*09	18870 X	17582	-0-	-1288	-0-	57	1	15321	3	Y	2004	2075	0			65
						2204	9									

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104250 X	76471	-0-	-27779	-0-	147	1	74314	3	Y	1827	1843	0			97
						2010	9									
05	96565 X	92656	-0-	-3909	-0-	116	1	90042	3	Y	2271	2260	0			108
						2498	9									
06	83760 X	63070	-0-	-20690	-0-	71	1	61261	3	Y	1580	1594	0			94
						1738	9									
07	79019 X	69303	-0-	-9716	-0-	82	1	67223	3	Y	1816	1802	0			108
						1998	9									
08	92659 X	69868	-0-	-22791	-0-	96	1	67851	3	Y	1746	1752	0			102
						1921	9									
*09	89670 X	71852	-0-	-17818	-0-	76	1	69869	3	Y	1734	1746	0			90
						1907	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18060	X	15157	-0-	-2903	-0-	28	1	10970	3	Y	3781	3769	0			94
							4159	9									
05	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	64	1	18084	3	Y	4379	4333	0			140
							1	4	4817	9							
06	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	52	1	16665	3	Y	3899	3935	0	23	1	81
							4289	9									
07	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	65	1	15729	3	Y	4088	4044	0			125
							4497	9									
08	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	80	1	16311	3	Y	3956	4000	0			81
							4352	9									
*09	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	60	1	14474	3	Y	3653	3608	0			126
							4018	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

04	68811	X	68811	-0-	-0-	-0-	42	1	64381	3	Y	3989	4003	0			52
							4388	9									
05	65350	X	65350	-0-	-0-	-0-	36	1	60578	3	Y	4305	4291	0			66
							4736	9									
06	56940	X	39152	-0-	-17788	-0-	19	1	36247	3	Y	2624	2640	0			50
							2886	9									
07	49042	X	37235	-0-	-11807	-0-	22	1	34311	3	Y	2638	2634	0			54
							2902	9									
08	49042	X	29507	-0-	-19535	-0-	25	1	26783	3	Y	2454	2458	0			50
							2699	9									
*09	47460	X	34519	-0-	-12941	-0-	20	1	31927	3	Y	2338	2340	0			48
							2572	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

04	20100	X	19415	-0-	-685	-0-	11	1	16882	3	Y	2293	2295	0			30
							2522	9									
05	20770	X	19469	-0-	-1301	-0-	10	1	17336	3	Y	1930	1931	0			29
							2123	9									
06	17700	X	17578	-0-	-122	-0-	8	1	16183	3	Y	1261	1266	0			24
							1387	9									
07	28296	X	28296	-0-	-0-	-0-	17	1	26134	3	Y	1950	1934	0			40
							2145	9									
08	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	15	1	16886	3	Y	1795	1799	0			36
							1975	9									
*09	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	13	1	20673	3	Y	1766	1766	0			36
							1943	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

04	18000	X	15907	-0-	-2093	-0-	27	1	13133	3	Y	2497	2504	0			46
							2747	9									
05	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	32	1	15434	3	Y	2863	2863	0			46
							3149	9									
06	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	39	1	15665	3	Y	2273	2265	0			54
							2500	9									
07	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	40	1	15426	3	Y	2972	2970	0			56
							3269	9									
08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	48	1	14391	3	Y	3031	3021	0			66
							3334	9									
*09	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	38	1	14899	3	Y	3612	3600	0	6	8	72
							3973	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 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	25244	X	25244	-0-	-0-	-0-	45	1	21878	3	Y	3019	3022	0			55
							3321	9									
05	29283	X	29283	-0-	-0-	-0-	52	1	24648	3	Y	4166	4154	0			67
							4583	9									
06	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	63	1	25019	3	Y	2810	2810	0			67
							3091	9									
07	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	65	1	25145	3	Y	3039	3049	0			57
							3343	9									
08	24645	X	23336	-0-	-1309	-0-	66	1	19729	3	Y	3219	3206	0			70
							3541	9									
09	23850	X	21106	-0-	-2744	-0-	43	1	16952	3	Y	3737	3733	0			74
							4111	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	36	1	17396	3	Y	3033	3019	0			56
							3336	9									
05	28459	X	28459	-0-	-0-	-0-	48	1	22967	3	Y	4949	4925	0			80
							5444	9									
06	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	49	1	19437	3	Y	2771	2785	0			66
							3048	9									
07	22196	X	16783	-0-	-5413	-0-	39	1	14854	3	Y	1718	1752	0			32
							1890	9									
08	24025	X	19591	-0-	-4434	-0-	57	1	16868	3	Y	2424	2404	0			52
							2666	9									
09	23250	X	19984	-0-	-3266	-0-	41	1	15925	3	Y	3653	3632	0			73
							4018	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	11	1	4469	3	Y	872	870	0	4	8	6
							959	9									
05	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	8	1	3703	3	Y	444	446	0			4
							488	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	6	1	3150	3	Y	644	543	0	98	8	7
							708	9									
07	5611	X	4587	-0-	-1024	-0-	7	1	3898	3	Y	620	610	0	10	8	7
							682	9									
08	5611	X	4411	-0-	-1200	-0-	10	1	3997	3	Y	367	367	0			7
							404	9									
09	5430	X	645	-0-	-4785	-0-	2	1	568	3	Y	68	64	0	10	8	1
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	164	1	36	8	-0-
*11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	140	1	2493	3	Y	648	472	1			176
							713	9									
*12	3100	N	3666	-0-	566	566	293	1	1534	3	Y	1672	1621	1			227
							1839	9									
*01	3100	N	2869	-0-	-231	335	140	1	945	3	Y	1622	1849	1			-0-
							1784	9									
*02	3716	X	3381	-0-	-335	-0-	96	1	2467	3	Y	744	675	1			69
							818	9									
*03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	110	1	2692	3	Y	549	540	1			78
							604	9									
*04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	132	1	2246	3	Y	560	552	1			86
							616	9									
*05	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	78	1	718	3	Y	269	326	1			29
							296	9									
*06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	1	30	1			-0-
*07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	154	1	758	3	Y	396	317	1			79
							436	9									
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	230	1	1793	3	Y	1116	1008	1			187
							1228	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

04	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	45	1	17463	3	Y	3123	3109	0			77
							3435	9									
05	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	73	1	20493	3	Y	3792	3748	0			121
							1	4	4171	9							
06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	51	1	16247	3	Y	2881	2922	0	20	1	60
							3169	9									
07	19561	X	18271	-0-	-1290	-0-	64	1	15387	3	Y	2564	2545	0			79
							2820	9									
08	19561	X	15274	-0-	-4287	-0-	62	1	12725	3	Y	2261	2294	0			46
							2487	9									
*09	18930	X	12762	-0-	-6168	-0-	43	1	10462	3	Y	2052	2027	0			71
							2257	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

04	36730	X	36730	-0-	-0-	-0-	67	1	33591	3	Y	2793	2674	0	242	1	78
							3072	9									
05	61572	X	61572	-0-	-0-	-0-	105	1	58874	3	Y	2357	2370	0			65
							2593	9									
06	68044	X	68044	-0-	-0-	-0-	126	1	66202	3	Y	1560	1578	0			47
							1716	9									
07	41633	X	30058	-0-	-11575	-0-	54	1	28455	3	Y	1408	1402	0			53
							1549	9									
08	41633	X	16105	-0-	-25528	-0-	354	1	14882	3	Y	790	772	0			71
							869	9									
*09	40290	X	11810	-0-	-28480	-0-	29	1	10964	3	Y	743	789	0			25
							817	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25795 X	25795	-0-	-0-	-0-	47	1	23791	3	Y	1779	1702	0	154	1	50
						1957	9									
05	53629 X	53629	-0-	-0-	-0-	93	1	51790	3	Y	1587	1593	0			44
						1746	9									
06	50204 X	50204	-0-	-0-	-0-	93	1	48776	3	Y	1214	1221	0			37
						1335	9									
07	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	48	1	24912	3	Y	1211	1203	0			45
						1332	9									
08	32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	711	1	29838	3	Y	1340	1264	0			121
						1474	9									
*09	27200 X	27200	-0-	-0-	-0-	68	1	25467	3	Y	1514	1584	0			51
						1665	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

04	7230 X	2406	-0-	-4824	-0-	8	1	1994	3	N	367	433	1			71
						404	9									
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	70	118	1	23	8	-0-
*06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	262	192	1			70
*07	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	5700	3	2038	9	N	1853	1784	1			139
*08	5487 X	845	-0-	-4642	-0-	10	1	617	3	N	198	319	1			18
						218	9									
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

04	25920 X	4962	-0-	-20958	-0-	122	1	4174	3	Y	605	641	0			19
						666	9									
05	26784 X	2061	-0-	-24723	-0-	17	1	1370	3	Y	613	587	0	26	1	19
						674	9									
06	25920 X	9119	-0-	-16801	-0-	49	1	6010	3	Y	2782	2609	0	120	1	72
						3060	9									
07	22258 X	9210	-0-	-13048	-0-	58	1	6514	3	Y	2398	2366	0	64	1	40
						2638	9									
08	22258 X	7682	-0-	-14576	-0-	57	1	6392	3	Y	1121	1096	0	31	1	34
						1233	9									
*09	9120 X	8050	-0-	-1070	-0-	64	1	6435	3	Y	1410	1347	0	50	1	47
						1551	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

04	27360 X	5506	-0-	-21854	-0-	137	1	4696	3	Y	612	638	0			19
						673	9									
05	28272 X	26368	-0-	-1904	-0-	285	1	23003	3	Y	2800	2612	0	121	1	86
						3080	9									
06	27360 X	19517	-0-	-7843	-0-	136	1	16726	3	Y	2414	2333	0	104	1	63
						2655	9									
07	25203 X	19385	-0-	-5818	-0-	145	1	16282	3	Y	2689	2636	0	72	1	44
						2958	9									
08	25203 X	20433	-0-	-4770	-0-	152	1	17081	3	Y	2909	2784	0	80	1	89
						3200	9									
*09	24390 X	20034	-0-	-4356	-0-	164	1	16589	3	Y	2983	2866	0	106	1	100
						3281	9									

MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

04	12270 X	10899	-0-	-1371	-0-	8571	3	2328	9	N	2116	1905	1			432
05	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	12143	3	3027	9	N	2752	2741	1			443
06	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	11485	3	2493	9	N	2266	2435	1			274
07	12803 X	11883	-0-	-920	-0-	9894	3	1989	9	N	1808	1905	1			177
08	12803 X	10342	-0-	-2461	-0-	8147	3	2195	9	N	1995	1849	1			323
09	12390 X	11733	-0-	-657	-0-	9291	3	2442	9	N	2220	2096	1			447

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28944	-0-	-74226	-0-	55	1	26810	3	Y	1890	1892	0			47
							2079	9									
05	106609	X	41080	-0-	-65529	-0-	61	1	38158	3	Y	2601	2564	0			84
							2861	9									
06	51060	X	28924	-0-	-22136	-0-	54	1	27233	3	Y	1488	1520	0			52
							1637	9									
07	64985	X	64985	-0-	-0-	-0-	119	1	63261	3	Y	1459	1451	0			60
							1605	9									
08	59359	X	59359	-0-	-0-	-0-	120	1	57780	3	Y	1326	1340	0			46
							1459	9									
*09	64991	X	64991	-0-	-0-	-0-	123	1	63166	3	Y	1547	1525	0			68
							1702	9									

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

04	12210	X	11750	-0-	-460	-0-	11332	3	418	9	N	380	366	1	4	8	370
05	12555	X	11072	-0-	-1483	-0-	10692	3	380	9	N	345	360	1			355
06	12150	X	10466	-0-	-1684	-0-	10132	3	334	9	N	304	314	1	1	8	344
07	11346	X	10481	-0-	-865	-0-	10143	3	338	9	N	307	316	1	3	8	332
08	11346	X	9896	-0-	-1450	-0-	9606	3	290	9	N	264	326	1			270
09	10980	X	8141	-0-	-2839	-0-	7904	3	237	9	N	215					485

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

04	22890	X	5744	-0-	-17146	-0-	65	1	5134	3	Y	495	534	0			72
							545	9									
05	22847	X	10836	-0-	-12011	-0-	99	1	8967	3	Y	1609	1543	0			138
							1770	9									
06	22800	X	11820	-0-	-10980	-0-	195	1	10331	3	Y	1176	1221	0			93
							1294	9									
07	20553	X	13113	-0-	-7440	-0-	209	1	11560	3	Y	1222	1231	0			84
							1344	9									
08	20553	X	12101	-0-	-8452	-0-	198	1	10491	3	Y	1284	1252	0			116
							1412	9									
09	11820	X	11141	-0-	-679	-0-	42	1	9716	3	Y	1257	1283	0			90
							1383	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

04	24480	X	6180	-0-	-18300	-0-	153	1	5256	3	Y	701	733	0			22
							771	9									
05	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	639	613	0	28	1	20
06	24480	X	34	-0-	-24446	-0-	30	3	4	9	Y	4	24	0			-0-
07	28396	X	2024	-0-	-26372	-0-	7	1	765	3	Y	1138	1089	0	30	1	19
							1252	9									
08	26195	X	6017	-0-	-20178	-0-	23	1	2554	3	Y	3127	2965	0	86	1	95
							3440	9									
*09	6180	X	4419	-0-	-1761	-0-	23	1	2336	3	Y	1873	1829	0	66	1	63
							2060	9					10	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10251	-0-	-7539	-0-	21	1	7350	3	Y	2618	1765	0	949	1	50
							2880	9									
05	18383	X	11938	-0-	-6445	-0-	31	1	9165	3	Y	2493	2515	0			28
							2742	9									
06	16740	X	12123	-0-	-4617	-0-	37	1	9416	3	Y	2427	2428	0			27
							2670	9									
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	43	1	9821	3	Y	2911	2891	0			47
							3202	9									
08	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	40	1	8862	3	Y	2651	2658	0			40
							2916	9									
*09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	46	1	8266	3	Y	2451	2452	0			39
							2696	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

04	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	619	1	29726	3	N	3618	3593	0			78
							3980	9									
05	36766	X	35043	-0-	-1723	-0-	594	1	29614	3	N	4395	4321	0			152
							4835	9									
06	35580	X	30763	-0-	-4817	-0-	605	1	26692	3	N	3151	3147	0	54	8	102
							3466	9									
07	36766	X	36178	-0-	-588	-0-	552	1	33170	3	N	2233	2159	0	104	8	72
							2456	9									
08	35464	X	31459	-0-	-4005	-0-	700	1	28288	3	N	2246	2203	0			115
							2471	9									
*09	34320	X	24169	-0-	-10151	-0-	703	1	21160	3	N	2096	2108	0			103
							2306	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

04	12000	X	7264	-0-	-4736	-0-	175	1	5725	3	Y	1240	1244	0			72
							1364	9									
05	9951	X	7863	-0-	-2088	-0-	345	1	5949	3	Y	1426	1395	0			103
							1569	9									
06	9630	X	7885	-0-	-1745	-0-	305	1	6378	3	Y	1093	1144	0			52
							1202	9									
07	8246	X	6804	-0-	-1442	-0-	315	1	5869	3	Y	564	581	0			35
							620	9									
08	8246	X	6085	-0-	-2161	-0-	326	1	4892	3	Y	788	769	0			54
							867	9									
09	7890	X	5627	-0-	-2263	-0-	290	1	4135	3	Y	1093	1075	0	1	8	71
							1202	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	34	1	1178	3	Y	220	218	0			7
							242	9									
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	28	1	2260	3	Y	394	372	0	17	1	12
							433	9									
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	12	1	1528	3	Y	646	613	0	28	1	17
							711	9									
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	14	1	1626	3	Y	499	495	0	13	1	8
							549	9									
08	2728	X	107	-0-	-2621	-0-	1	1	102	3	Y	4	12	0			-0-
							4	9									
09	2640	X	8	-0-	-2632	-0-	1	3	7	9	Y	6	4	0	2	8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	273	1	9343	3	Y	1547	1543	0			49
							1702	9									
05	12183	X	11972	-0-	-211	-0-	125	1	10105	3	Y	1584	1516	0	68	1	49
							1742	9									
06	12810	X	11743	-0-	-1067	-0-	82	1	10057	3	Y	1458	1406	0	63	1	38
							1604	9									
07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	92	1	10392	3	Y	1822	1782	0	48	1	30
							2004	9									
08	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	97	1	10875	3	Y	2004	1918	0	55	1	61
							2204	9									
*09	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	105	1	10564	3	Y	1887	1818	0	67	1	63
							2076	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

04	14400	X	13530	-0-	-870	-0-	915	1	10489	3	Y	1933	1939	0	5	1	129
							2126	9									
05	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	1074	1	12260	3	Y	2281	2233	0	4	1	173
							2509	9									
06	14400	X	13735	-0-	-665	-0-	1815	1	9917	3	Y	1821	1915	0			79
							2003	9									
07	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	809	1	12083	3	Y	5409	5341	0	35	1	112
							5950	9									
08	13237	X	10382	-0-	-2855	-0-	7	1	8221	3	Y	1958	1982	0			88
							2154	9									
*09	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	9	1	10759	3	Y	2148	2092	0			144
							2363	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

04	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	1177	1	13485	3	Y	2493	2461	0	6	1	167
							2742	9									
05	16647	X	15176	-0-	-1471	-0-	988	1	11276	3	Y	2647	2608	0	5	1	201
							2912	9									
06	16110	X	13580	-0-	-2530	-0-	1732	1	9463	3	Y	2168	2275	0			94
							2385	9									
07	17794	X	15266	-0-	-2528	-0-	572	1	8544	3	Y	5591	5533	0	36	1	116
							6150	9									
08	17794	X	15294	-0-	-2500	-0-	8	1	10371	3	Y	4468	4384	0			200
							4915	9									
*09	17220	X	16362	-0-	-858	-0-	11	1	13281	3	Y	2791	2804	0			187
							3070	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

04	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	901	1	10327	3	Y	1536	1514	0	4	1	103
							1690	9									
05	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	950	1	10852	3	Y	1707	1677	0	3	1	130
							1878	9									
06	11580	X	11339	-0-	-241	-0-	1575	1	8606	3	Y	1053	1137	0			46
							1158	9									
07	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	726	1	10835	3	Y	4093	4027	0	27	1	85
							4502	9									
08	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	18	1	21465	3	Y	1598	1611	0			72
							1758	9									
*09	13080	X	8596	-0-	-4484	-0-	6	1	6600	3	Y	1809	1760	0			121
							1990	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27330 X	15437	-0-	-11893	-0-	183	1	14335	3	Y	835	844	0			122
						919	9									
05	26412 X	20036	-0-	-6376	-0-	198	1	17839	3	Y	1817	1783	0			156
						1999	9									
06	25920 X	20931	-0-	-4989	-0-	351	1	18646	3	Y	1758	1774	0			140
						1934	9									
07	25668 X	21193	-0-	-4475	-0-	342	1	18918	3	Y	1757	1776	0			121
						1933	9									
08	25668 X	20336	-0-	-5332	-0-	340	1	17980	3	Y	1833	1789	0			165
						2016	9									
09	20940 X	20057	-0-	-883	-0-	77	1	18132	3	Y	1680	1725	0			120
						1848	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

04	22740 X	12710	-0-	-10030	-0-	174	1	10812	3	Y	1567	1555	0			65
						1724	9									
05	22072 X	20066	-0-	-2006	-0-	83	1	17100	3	Y	2621	2594	0			92
						2883	9									
06	21360 X	19192	-0-	-2168	-0-	89	1	16836	3	Y	2061	2053	0			100
						2267	9									
07	22072 X	13052	-0-	-9020	-0-	287	1	11026	3	Y	1581	1570	0			111
						1739	9									
08	20119 X	14179	-0-	-5940	-0-	181	1	11681	3	Y	2106	2087	0			130
						2317	9									
09	19410 X	16320	-0-	-3090	-0-	200	1	13505	3	Y	2377	2360	0			147
						2615	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

*10	18197 X	7097	-0-	-11100	-0-	52	1	4507	3	Y	2307	1968	1			374
						2538	9									
*11	17610 X	4396	-0-	-13214	-0-	77	1	1978	3	Y	2128	1923	1			579
						2341	9									
*12	18197 X	9277	-0-	-8920	-0-	857	1	5711	3	Y	2463	2708	1			334
						2709	9									
*01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	670	1	8318	3	Y	3163	3177	1			320
						3479	9									
*02	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	113	1	8669	3	Y	3579	3461	1			438
						3937	9									
*03	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	131	1	8975	3	Y	3499	3440	1			497
						3849	9									
*04	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	206	1	8798	3	Y	2927	2975	1			449
						3220	9									
*05	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	354	1	8501	3	Y	2444	2632	1			261
						2688	9									
*06	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	563	1	8651	3	Y	2417	2259	1			419
						2659	9									
*07	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	440	1	8882	3	Y	2164	2121	1			462
						2380	9									
08	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	477	1	8326	3	Y	2339	2334	1			467
						2573	9									
*09	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	365	1	7727	3	Y	1803	1968	1			302
						1983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3152	-0-	-3148	-0-	9	1	2206	3	N	852	818	1			164
						937	9									
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	107	236	1	35	8	-0-
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	36					36
07	5952 X	92	-0-	-5860	-0-	22	3	70	9	N	64					100
08	5952 X	4024	-0-	-1928	-0-	2353	3	1671	9	N	1519	1219	1			400
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					400

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

04	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	233	1	14472	3	Y	1472	1459	0			61
						1619	9									
05	13640 X	13316	-0-	-324	-0-	57	1	11672	3	Y	1443	1453	0			51
						1587	9									
06	13200 X	281	-0-	-12919	-0-	1	1	244	3	Y	33	82	0			2
						36	9									
07	15686 X	7528	-0-	-8158	-0-	186	1	7155	3	Y	170	160	0			12
						187	9									
08	15686 X	3720	-0-	-11966	-0-	55	1	3565	3	Y	91	97	0			6
						100	9									
09	15180 X	833	-0-	-14347	-0-	11	1	760	3	Y	56	58	0	1	8	3
						62	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

04	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	147	1	18932	3	Y	1944	1879	0			75
						2138	9									
05	22311 X	22311	-0-	-0-	-0-	107	1	19919	3	Y	2077	2073	0			79
						2285	9									
06	21009 X	21009	-0-	-0-	-0-	139	1	18300	3	Y	2336	2367	0			48
						2570	9									
07	21917 X	19127	-0-	-2790	-0-	113	1	16599	3	Y	2195	2158	0			85
						2415	9									
08	22320 X	17330	-0-	-4990	-0-	156	1	15831	3	Y	1221	1217	0			89
						1343	9									
09	21600 X	16828	-0-	-4772	-0-	147	1	15438	3	Y	1130	1177	0			42
						1243	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

04	15300 X	13001	-0-	-2299	-0-	95	1	11745	3	Y	1055	1030	0			43
						1161	9									
05	15593 X	11634	-0-	-3959	-0-	119	1	10411	3	Y	1004	1022	0			25
						1104	9									
06	13380 X	10294	-0-	-3086	-0-	113	1	9124	3	Y	961	949	0			37
						1057	9									
07	13826 X	11656	-0-	-2170	-0-	245	1	10287	3	Y	1022	1016	0			43
						1124	9									
08	13826 X	9998	-0-	-3828	-0-	128	1	9043	3	Y	752	759	0			36
						827	9									
09	12990 X	9265	-0-	-3725	-0-	137	1	8107	3	Y	928	932	0			32
						1021	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18030	X	15657	-0-	-2373	-0-	225	1	14010	3	Y	1293	1283	0			54
							1422	9									
05	16244	X	15821	-0-	-423	-0-	69	1	14124	3	Y	1480	1482	0			52
							1628	9									
06	15720	X	14979	-0-	-741	-0-	71	1	13534	3	Y	1249	1240	0			61
							1374	9									
07	16244	X	13708	-0-	-2536	-0-	313	1	12034	3	Y	1237	1211	0			87
							1361	9									
08	16182	X	13174	-0-	-3008	-0-	179	1	11592	3	Y	1275	1283	0			79
							1403	9									
09	15660	X	13953	-0-	-1707	-0-	180	1	12169	3	Y	1458	1447	0			90
							1604	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 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	14070	X	10625	-0-	-3445	-0-	75	1	9289	3	Y	1146	1118	0			47
							1261	9									
05	14384	X	9337	-0-	-5047	-0-	87	1	7637	3	Y	1466	1476	0			37
							1613	9									
06	12660	X	7886	-0-	-4774	-0-	82	1	6676	3	Y	1025	1022	0			40
							1128	9									
07	11315	X	7719	-0-	-3596	-0-	153	1	6431	3	Y	1032	1029	0			43
							1135	9									
08	10974	X	6850	-0-	-4124	-0-	80	1	5584	3	Y	1078	1069	0			52
							1186	9									
09	10620	X	7237	-0-	-3383	-0-	96	1	5710	3	Y	1301	1308	0			45
							1431	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	38	1	13607	3	Y	3252	2192	0	1204	1	63
							3577	9									
05	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	49	1	14182	3	Y	3580	3603	0			40
							3938	9									
06	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	64	1	16223	3	Y	3432	3433	0			39
							3775	9									
07	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	65	1	14649	3	Y	3544	3525	0			58
							3898	9									
08	18166	X	12373	-0-	-5793	-0-	41	1	8963	3	Y	3063	3075	0			46
							3369	9									
09	17580	X	11267	-0-	-6313	-0-	44	1	7980	3	Y	2948	2947	0			47
							3243	9									

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43802	X	43802	-0-	-0-	-0-	264	1	40994	3	Y	2313	2276	0	3	8	71
							2544	9									
05	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	310	1	46258	3	Y	2703	2723	0			51
							2973	9									
06	40176	X	40176	-0-	-0-	-0-	204	1	37557	3	Y	2195	2195	0			51
							2415	9									
07	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	132	1	39958	3	Y	2432	2443	0			40
							2675	9									
08	42098	X	40801	-0-	-1297	-0-	73	1	38026	3	Y	2456	2451	0			45
							2702	9									
*09	41489	X	41489	-0-	-0-	-0-	172	1	38154	3	Y	2875	2849	0			71
							3163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	230	1	11041	3	Y	1595	1590	0			34
						1755	9									
05	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	204	1	10190	3	Y	1971	1937	0			68
						2168	9									
06	10110 X	9533	-0-	-577	-0-	164	1	7234	3	Y	1941	1945	0			64
						2135	9									
07	13454 X	11243	-0-	-2211	-0-	144	1	8667	3	Y	2211	2201	0			74
						2432	9									
08	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	529	1	21372	3	Y	2177	2139	0			112
						2395	9									
*09	25859 X	25859	-0-	-0-	-0-	752	1	22635	3	Y	2247	2248	0			111
						2472	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890 X	11517	-0-	-2373	-0-	25	1	8764	3	Y	2480	1672	0	911	1	48
						2728	9									
05	13268 X	12179	-0-	-1089	-0-	32	1	9333	3	Y	2558	2577	0			29
						2814	9									
06	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	39	1	9737	3	Y	2468	2469	0			28
						2715	9									
07	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	45	1	10123	3	Y	2688	2672	0			44
						2957	9									
08	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	40	1	8833	3	Y	2565	2570	0			39
						2822	9									
*09	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	58	1	10410	3	Y	2452	2452	0			39
						2697	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32550 X	23900	-0-	-8650	-0-	37	1	21963	3	Y	1727	1686	1			215
						1900	9									
05	27125 X	23674	-0-	-3451	-0-	82	1	21738	3	Y	1685	1734	1			166
						1854	9									
06	26250 X	24080	-0-	-2170	-0-	90	1	22553	3	Y	1306	1405	1			67
						1437	9									
07	26164 X	20381	-0-	-5783	-0-	68	1	19061	3	Y	1138	1110	1			95
						1252	9									
08	24707 X	20445	-0-	-4262	-0-	77	1	19073	3	Y	1177	1103	1			169
						1295	9									
*09	24090 X	20495	-0-	-3595	-0-	56	1	18417	3	Y	1838	1795	1			212
						2022	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29340 X	20543	-0-	-8797	-0-	32	1	19113	3	Y	1271	1271	1			158
						1398	9									
05	25389 X	22948	-0-	-2441	-0-	83	1	21767	3	Y	998	1058	1			98
						1098	9									
06	23520 X	17041	-0-	-6479	-0-	64	1	15851	3	Y	1024	1069	1			53
						1126	9									
07	24304 X	19722	-0-	-4582	-0-	65	1	18349	3	Y	1189	1143	1			99
						1308	9									
08	22940 X	19726	-0-	-3214	-0-	75	1	18454	3	Y	1088	1031	1			156
						1197	9									
*09	22200 X	21199	-0-	-1001	-0-	60	1	19629	3	Y	1373	1370	1			159
						1510	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17575	-0-	-5705	-0-	33	1	14843	3	Y	2454	2422	0	7	8	73
							2699	9									
05	24056	X	12528	-0-	-11528	-0-	41	1	9917	3	Y	2336	2269	0			140
							2570	9									
06	23280	X	11464	-0-	-11816	-0-	52	1	9288	3	Y	1931	1914	0	28	8	129
							2124	9									
07	19654	X	16982	-0-	-2672	-0-	55	1	14639	3	Y	2080	2105	0	4	8	100
							2288	9									
08	19654	X	18854	-0-	-800	-0-	119	1	15832	3	Y	2639	2608	0			131
							2903	9									
09	17580	X	16757	-0-	-823	-0-	196	1	13818	3	Y	2494	2531	0	4	8	90
							2743	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33720	X	29340	-0-	-4380	-0-	55	1	25278	3	Y	3643	3607	0			109
							4007	9									
05	34844	X	20835	-0-	-14009	-0-	69	1	16873	3	Y	3539	3435	0			213
							3893	9									
06	33720	X	19401	-0-	-14319	-0-	90	1	16141	3	Y	2882	2900	0			195
							3170	9									
07	33511	X	26097	-0-	-7414	-0-	84	1	22145	3	Y	3516	3541	0			170
							3868	9									
08	33511	X	24861	-0-	-8650	-0-	156	1	20732	3	Y	3612	3603	0			179
							3973	9									
09	29340	X	23273	-0-	-6067	-0-	274	1	19344	3	Y	3323	3373	0	9	8	120
							3655	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9677	-0-	-733	-0-	399	1	7140	3	Y	1944	1897	0			244
							2138	9									
05	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	532	1	10694	3	Y	3174	3217	0			201
							3491	9									
06	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	304	1	10526	3	Y	2938	2981	0			158
							3232	9									
07	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	175	1	9697	3	Y	2739	2738	0			159
							3013	9									
08	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	204	1	9156	3	Y	2678	2625	0			212
							2946	9									
*09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	171	1	8625	3	Y	2498	2540	0			170
							2748	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56584	X	56584	-0-	-0-	-0-	108	1	53258	3	Y	2925	2933	0			77
							3218	9									
05	74456	X	74456	-0-	-0-	-0-	112	1	70529	3	Y	3468	3446	0			99
							3815	9									
06	55197	X	55197	-0-	-0-	-0-	104	1	52341	3	Y	2502	2523	0			78
							2752	9									
07	83545	X	59996	-0-	-23549	-0-	106	1	56608	3	Y	2984	2972	0			90
							3282	9									
08	74462	X	53888	-0-	-20574	-0-	106	1	50863	3	Y	2654	2681	0			63
							2919	9									
*09	72060	X	52791	-0-	-19269	-0-	97	1	49603	3	Y	2810	2790	0			83
							3091	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84735	X	84735	-0-	-0-	-0-	162	1	79606	3	Y	4515	4522	0			113
							4967	9									
05	104219	X	104219	-0-	-0-	-0-	158	1	99949	3	Y	3738	3730	0			121
							4112	9									
06	83460	X	79495	-0-	-3965	-0-	154	1	77276	3	Y	1877	1933	0			65
							2065	9									
07	99789	X	80206	-0-	-19583	-0-	146	1	77826	3	Y	2031	2013	0			83
							2234	9									
08	104222	X	77623	-0-	-26599	-0-	158	1	75649	3	Y	1651	1676	0			58
							1816	9									
*09	100860	X	75581	-0-	-25279	-0-	144	1	73538	3	Y	1726	1708	0			76
							1899	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64440	X	38008	-0-	-26432	-0-	22	1	33664	3	Y	3929	3942	0			52
							4322	9									
05	68138	X	35800	-0-	-32338	-0-	19	1	31074	3	Y	4279	4266	0			65
							4707	9									
06	65940	X	26895	-0-	-39045	-0-	13	1	24522	3	Y	2145	2169	0			41
							2360	9									
07	55645	X	38735	-0-	-16910	-0-	22	1	35603	3	Y	2827	2811	0			57
							3110	9									
08	55645	X	30860	-0-	-24785	-0-	26	1	27984	3	Y	2591	2596	0			52
							2850	9									
*09	38010	X	37113	-0-	-897	-0-	21	1	34264	3	Y	2571	2571	0			52
							2828	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35370	X	26362	-0-	-9008	-0-	32	1	22305	3	Y	3659	3584	1			224
							4025	9									
05	36549	X	25142	-0-	-11407	-0-	49	1	22682	3	Y	2192	2279	1			137
							2411	9									
06	35370	X	25520	-0-	-9850	-0-	37	1	21015	3	Y	4062	3983	1	25	8	191
							4468	9									
07	26753	X	23132	-0-	-3621	-0-	38	1	19848	3	Y	2951	3002	1	34	8	106
							3246	9									
08	26753	X	19179	-0-	-7574	-0-	35	1	17400	3	Y	1585	1573	1			118
							1744	9									
*09	25890	X	21678	-0-	-4212	-0-	32	1	18580	3	Y	2787	2826	1			79
							3066	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43290	X	31051	-0-	-12239	-0-	37	1	26072	3	Y	4493	4404	1			275
							4942	9									
05	36766	X	26155	-0-	-10611	-0-	46	1	21139	3	Y	4518	4510	1			283
							4970	9									
06	35580	X	25200	-0-	-10380	-0-	39	1	22171	3	Y	2718	2872	1			129
							2990	9									
07	31899	X	26336	-0-	-5563	-0-	43	1	22222	3	Y	3701	3696	1			134
							4071	9									
08	31899	X	21067	-0-	-10832	-0-	36	1	17701	3	Y	3027	2936	1			225
							3330	9									
*09	30870	X	21033	-0-	-9837	-0-	32	1	17994	3	Y	2734	2881	1			78
							3007	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25440	X	24594	-0-	-846	-0-	30	1	20690	3	Y	3522	3438	1			216
							3874	9									
05	26288	X	23498	-0-	-2790	-0-	44	1	20499	3	Y	2686	2734	1			168
							2955	9									
06	25440	X	22018	-0-	-3422	-0-	34	1	19024	3	Y	2691	2723	1	9	8	127
							2960	9									
07	25420	X	21986	-0-	-3434	-0-	35	1	18350	3	Y	3274	3267	1	16	8	118
							3601	9									
08	25420	X	18685	-0-	-6735	-0-	33	1	15935	3	Y	2470	2404	1			184
							2717	9									
*09	24600	X	19176	-0-	-5424	-0-	28	1	16260	3	Y	2625	2734	1			75
							2888	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

04	259187	X	10281	-0-	-248906	-0-	8	1	7114	3	Y	2872	2893	1			133
							3159	9									
05	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	52	1	15342	3	Y	3103	3147	1			89
							3413	9									
06	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	47	1	16715	3	Y	3296	3262	1			123
							3626	9									
07	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	42	1	11969	3	Y	2986	2995	1			114
							3285	9									
08	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	45	1	11692	3	Y	3191	3151	1			154
							3510	9									
09	8970	X	3437	-0-	-5533	-0-	18	1	2286	3	Y	1030	1111	1			73
							1133	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

04	78030	X	61112	-0-	-16918	-0-	120	1	58810	3	Y	1984	1987	0			50
							2182	9									
05	77014	X	77014	-0-	-0-	-0-	118	1	74114	3	Y	2529	2497	0			82
							2782	9									
06	70620	X	57739	-0-	-12881	-0-	111	1	56056	3	Y	1429	1461	0			50
							1572	9									
07	69006	X	60144	-0-	-8862	-0-	109	1	58329	3	Y	1551	1538	0			63
							1706	9									
08	69006	X	53490	-0-	-15516	-0-	108	1	51957	3	Y	1295	1313	0			45
							1425	9									
*09	66780	X	55457	-0-	-11323	-0-	105	1	53766	3	Y	1442	1424	0			63
							1586	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

04	42690	X	5862	-0-	-36828	-0-	246	1	4416	3	Y	1091	1273	0			137
							1200	9									
05	40703	X	23394	-0-	-17309	-0-	870	1	17483	3	Y	4583	4430	0			290
							5041	9									
06	38910	X	20833	-0-	-18077	-0-	462	1	15946	3	Y	4023	4097	0			216
							4425	9									
07	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	293	1	16281	3	Y	3797	3793	0			220
							4177	9									
08	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	322	1	14415	3	Y	3332	3288	0			264
							3665	9									
*09	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	246	1	12400	3	Y	3010	3069	0			205
							3311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	15	1	10381	3	Y	1634	1628	1			23
							1797	9									
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	25	1	10917	3	Y	1014	988	1			26
							1115	9									
07	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	35	1	14925	3	Y	1932	1900	1			58
							2125	9									
08	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	27	1	13644	3	Y	2191	2187	1			62
							2410	9									
*09	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	34	1	13696	3	Y	2200	2203	1			59
							2420	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

04	75810	X	51560	-0-	-24250	-0-	311	1	48314	3	Y	2668	2632	0			82
							2935	9									
05	78337	X	59494	-0-	-18843	-0-	375	1	55920	3	Y	2908	2935	0			55
							3199	9									
06	56820	X	43768	-0-	-13052	-0-	223	1	41095	3	Y	2227	2230	0			52
							2450	9									
07	58714	X	48371	-0-	-10343	-0-	149	1	45220	3	Y	2729	2736	0			45
							3002	9									
08	59489	X	38790	-0-	-20699	-0-	70	1	36978	3	Y	1584	1600	0			29
							1742	9									
*09	57570	X	25365	-0-	-32205	-0-	107	1	23672	3	Y	1442	1435	0			36
							1586	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

04	37010	X	37010	-0-	-0-	-0-	268	1	34575	3	Y	1970	1909	0			76
							2167	9									
05	35628	X	35628	-0-	-0-	-0-	178	1	33118	3	Y	2120	2115	0			81
							2332	9									
06	35416	X	35416	-0-	-0-	-0-	244	1	32014	3	Y	2871	2893	0			59
							3158	9									
07	38254	X	33765	-0-	-4489	-0-	211	1	31075	3	Y	2254	2225	0			88
							2479	9									
08	38254	X	34395	-0-	-3859	-0-	319	1	32329	3	Y	1588	1560	0			116
							1747	9									
09	37020	X	28599	-0-	-8421	-0-	256	1	26862	3	Y	1346	1411	0	1	8	50
							1481	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

04	21120	X	19665	-0-	-1455	-0-	156	1	19238	3	Y	246	82	0	231	1	12
							271	9									
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	52	1	12251	3	Y	861	735	0	91	1	47
							20	4	947	9							
06	12720	X	9217	-0-	-3503	-0-	31	1	8799	3	Y	352	326	0	68	1	5
							387	9									
07	20336	X	7452	-0-	-12884	-0-	24	1	6987	3	Y	401	400	0			6
							441	9									
08	20336	X	12015	-0-	-8321	-0-	68	1	11327	3	Y	564	558	0			12
							620	9									
*09	19680	X	5912	-0-	-13768	-0-	45	1	5440	3	Y	388	392	0			8
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	32	1	12639	3	Y	2680	2670	0			66
							2948	9									
05	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	47	1	13226	3	Y	2823	2799	0			90
							1	4	3105	9							
06	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	38	1	12263	3	Y	2546	2568	0	15	1	53
							2801	9									
07	13888	X	13577	-0-	-311	-0-	45	1	10858	3	Y	2431	2410	0			74
							2674	9									
08	13888	X	13331	-0-	-557	-0-	53	1	10803	3	Y	2250	2278	0			46
							2475	9									
*09	13440	X	11968	-0-	-1472	-0-	40	1	9583	3	Y	2132	2105	0			73
							2345	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

04	22710	X	20533	-0-	-2177	-0-	43	1	16797	3	Y	3357	3350	0			83
							3693	9									
05	22630	X	19661	-0-	-2969	-0-	57	1	16108	3	Y	3177	3159	0			101
							1	4	3495	9							
06	22260	X	17541	-0-	-4719	-0-	45	1	14490	3	Y	2733	2760	0	17	1	57
							3006	9									
07	19592	X	15771	-0-	-3821	-0-	53	1	12928	3	Y	2536	2515	0			78
							2790	9									
08	19592	X	16189	-0-	-3403	-0-	66	1	13518	3	Y	2368	2398	0			48
							2605	9									
*09	18960	X	14200	-0-	-4760	-0-	48	1	11659	3	Y	2266	2236	0			78
							2493	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

04	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	49	1	20384	3	Y	2448	2443	0			17
							2693	9									
05	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	49	1	22161	3	Y	2290	2287	0			20
							2519	9									
06	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	27	1	15450	3	Y	2194	2188	0			26
							2413	9									
07	23901	X	19642	-0-	-4259	-0-	29	1	17465	3	Y	1953	1958	0			21
							2148	9									
08	24211	X	22116	-0-	-2095	-0-	49	1	20117	3	Y	1773	1760	0			34
							1950	9									
*09	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	71	1	21261	3	Y	2009	2020	0			23
							2210	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

04	38151	X	38151	-0-	-0-	-0-	21	1	32662	3	Y	4971	4988	0			65
							5468	9									
05	101911	X	101911	-0-	-0-	-0-	57	1	95940	3	Y	5376	5359	0			82
							5914	9									
06	65320	X	65320	-0-	-0-	-0-	32	1	61764	3	Y	3204	3225	0			61
							3524	9									
07	39432	X	25867	-0-	-13565	-0-	15	1	24367	3	Y	1350	1384	0			27
							1485	9									
08	61690	X	-0-	-0-	-61690	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
*09	59700	X	56260	-0-	-3440	-0-	32	1	50879	3	Y	4863	4764	0			99
							5349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	27	1	10210	3	Y	3277	3263	1			81
							3605	9									
05	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	31	1	8738	3	Y	3796	3756	0			121
							4176	9									
06	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	32	1	10320	3	Y	3271	3304	0	20	1	68
							3598	9									
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	42	1	10302	3	Y	3458	3420	0			106
							3804	9									
08	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	48	1	9826	3	Y	3219	3259	0			66
							3541	9									
*09	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	43	1	10345	3	Y	2934	2899	0			101
							3227	9									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48870	X	36862	-0-	-12008	-0-	217	1	33759	3	Y	2624	2588	0			81
							2886	9									
05	50499	X	41824	-0-	-8675	-0-	258	1	38478	3	Y	2807	2835	0			53
							3088	9									
06	41850	X	31129	-0-	-10721	-0-	155	1	28592	3	Y	2165	2168	0			50
							2382	9									
07	34317	X	30914	-0-	-3403	-0-	94	1	28622	3	Y	1998	2015	0			33
							2198	9									
08	34317	X	25685	-0-	-8632	-0-	45	1	23801	3	Y	1672	1675	0			30
							1839	9									
*09	33210	X	27168	-0-	-6042	-0-	114	1	25171	3	Y	1712	1700	0			42
							1883	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	43	1	15382	3	Y	3474	2342	0	1172	1	67
							3821	9									
05	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	49	1	14341	3	Y	4387	4405	0			49
							4826	9									
06	16710	X	11702	-0-	-5008	-0-	33	1	8366	3	Y	3003	3018	0			34
							3303	9									
07	17887	X	10734	-0-	-7153	-0-	30	1	6751	3	Y	3594	3570	0			58
							3953	9									
08	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	63	1	13851	3	Y	3933	3931	0			60
							4326	9									
09	17310	X	17068	-0-	-242	-0-	75	1	13461	3	Y	3211	3220	0			51
							3532	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14652	-0-	-3198	-0-	32	1	11610	3	Y	2736	1844	0	887	1	53
							3010	9									
05	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	61	1	17706	3	Y	4362	4366	0			49
							4798	9									
06	22202	X	22202	-0-	-0-	-0-	69	1	17561	3	Y	4156	4158	0			47
							4572	9									
07	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	79	1	17969	3	Y	3426	3417	0			56
							3769	9									
08	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	75	1	16484	3	Y	2667	2683	0			40
							2934	9									
*09	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	83	1	14832	3	Y	2616	2615	0			41
							2878	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	41	1	14622	3	Y	2243	1512	0	738	1	43
							2467	9									
05	18073	X	16269	-0-	-1804	-0-	46	1	13262	3	Y	2692	2705	0			30
							2961	9									
06	17490	X	16926	-0-	-564	-0-	56	1	14022	3	Y	2589	2590	0			29
							2848	9									
07	19747	X	16586	-0-	-3161	-0-	60	1	13613	3	Y	2648	2634	0			43
							2913	9									
08	17701	X	16384	-0-	-1317	-0-	63	1	13875	3	Y	2224	2233	0			34
							2446	9									
09	17130	X	13176	-0-	-3954	-0-	59	1	10567	3	Y	2318	2315	0			37
							2550	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

04	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	96	1	21940	3	Y	2653	2599	0	31	1	73
							2918	9									
05	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	150	1	23594	3	Y	2588	2554	0			107
							2847	9									
06	22080	X	21660	-0-	-420	-0-	84	1	19171	3	Y	2186	2229	0			64
							2405	9									
07	25792	X	21774	-0-	-4018	-0-	82	1	19422	3	Y	2064	2044	0			84
							2270	9									
08	26598	X	20736	-0-	-5862	-0-	76	1	18471	3	Y	1990	1975	0			99
							2189	9									
*09	25740	X	17698	-0-	-8042	-0-	59	1	15814	3	Y	1659	1704	0			54
							1825	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

04	20250	X	15492	-0-	-4758	-0-	123	1	15129	3	Y	218	73	0	204	1	11
							240	9									
05	20026	X	15233	-0-	-4793	-0-	60	1	14015	3	Y	1033	879	0	109	1	56
							22	4	1136	9							
06	19380	X	9528	-0-	-9852	-0-	32	1	9047	3	Y	408	379	0	79	1	6
							449	9									
07	15996	X	3309	-0-	-12687	-0-	11	1	3165	3	Y	121	125	0			2
							133	9									
08	15996	X	1985	-0-	-14011	-0-	61	1	1703	3	Y	201	199	0			4
							221	9									
*09	15480	X	6036	-0-	-9444	-0-	87	1	5476	3	Y	430	425	0			9
							473	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

04	4620	X	1619	-0-	-3001	-0-	1275	3	344	9	N	313	183	1			389
05	5146	X	3230	-0-	-1916	-0-	2573	3	657	9	N	597	509	1			477
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	7	1	4616	3	N	835	1143	1	3	8	166
							919	9									
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4010	3	787	9	N	715	685	1	3	8	193
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	15	1	3809	3	N	593	484	1			302
							652	9									
*09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	14	1	3763	3	N	579	183	1			698
							637	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	9252	-0-	-2778	-0-	18	1	6574	3	Y	2418	1631	0	878	1	46
							2660	9									
05	11718	X	8405	-0-	-3313	-0-	22	1	6506	3	Y	1706	1733	0			19
							1877	9									
06	11340	X	11156	-0-	-184	-0-	37	1	9389	3	Y	1573	1574	0			18
							1730	9									
07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	44	1	9936	3	Y	2351	2331	0			38
							2586	9									
08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	58	1	12675	3	Y	2302	2305	0			35
							2532	9									
*09	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	63	1	11371	3	Y	2381	2378	0			38
							2619	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	17	1	5565	3	Y	1696	1689	1			42
							1866	9									
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	41	1	2734	3	Y	1793	1778	0			57
							1972	9									
06	3300	X	2202	-0-	-1098	-0-	35	1	343	3	Y	1658	1670	0	10	1	35
							1824	9									
07	7037	X	3933	-0-	-3104	-0-	49	1	2002	3	Y	1711	1694	0			52
							1882	9									
08	7688	X	3272	-0-	-4416	-0-	41	1	1449	3	Y	1620	1639	0			33
							1782	9									
*09	7440	X	5943	-0-	-1497	-0-	55	1	4185	3	Y	1548	1528	0			53
							1703	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	51	1	23336	3	Y	2138	2118	0			64
							2352	9									
05	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	128	1	31054	3	Y	2076	2015	0			125
							2284	9									
06	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	148	1	26508	3	Y	1690	1701	0			114
							1859	9									
07	18410	X	18410	-0-	-0-	-0-	60	1	15884	3	Y	2242	2248	0			108
							2466	9									
08	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	101	1	13397	3	Y	2652	2629	0			131
							2917	9									
*09	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	183	1	12883	3	Y	2441	2484	0			88
							2685	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27360	X	9150	-0-	-18210	-0-	408	1	7305	3	Y	1306	1257	0			164
							1437	9									
05	28272	X	13090	-0-	-15182	-0-	485	1	9763	3	Y	2584	2585	0			163
							2842	9									
06	27360	X	13063	-0-	-14297	-0-	291	1	10068	3	Y	2458	2489	0			132
							2704	9									
07	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	198	1	10997	3	Y	2751	2724	0			159
							3026	9									
08	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	229	1	10273	3	Y	2464	2428	0			195
							2710	9									
09	12180	X	11941	-0-	-239	-0-	183	1	9189	3	Y	2335	2371	0			159
							2569	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24096 X	24096	-0-	-0-	-0-	56	1	20059	3	Y	3619	2440	0	1233	1	70
						3981	9									
05	29276 X	29276	-0-	-0-	-0-	82	1	23756	3	Y	4944	4958	0			56
						5438	9									
06	28723 X	28723	-0-	-0-	-0-	91	1	23096	3	Y	5033	5033	0			56
						5536	9									
07	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	97	1	21891	3	Y	4858	4835	0			79
						5344	9									
08	25820 X	25820	-0-	-0-	-0-	97	1	21177	3	Y	4133	4149	0			63
						4546	9									
*09	23831 X	23831	-0-	-0-	-0-	111	1	20013	3	Y	3370	3380	0			53
						3707	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26340 X	23937	-0-	-2403	-0-	54	1	19207	3	Y	4251	2866	0	1398	1	82
						4676	9									
05	27218 X	27083	-0-	-135	-0-	75	1	21750	3	Y	4780	4808	0			54
						5258	9									
06	26340 X	19562	-0-	-6778	-0-	58	1	14607	3	Y	4452	4456	0			50
						4897	9									
07	24738 X	22893	-0-	-1845	-0-	82	1	18518	3	Y	3903	3890	0			63
						4293	9									
08	25699 X	23428	-0-	-2271	-0-	86	1	18841	3	Y	4092	4093	0			62
						4501	9									
09	24870 X	22967	-0-	-1903	-0-	104	1	18603	3	Y	3873	3874	0			61
						4260	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	67	1	24092	3	Y	5700	3843	0	1802	1	110
						6270	9									
05	34771 X	34771	-0-	-0-	-0-	95	1	27787	3	Y	6263	6303	0			70
						6889	9									
06	27803 X	27803	-0-	-0-	-0-	87	1	21935	3	Y	5255	5224	0	43	8	58
						5781	9									
07	28274 X	28274	-0-	-0-	-0-	100	1	22597	3	Y	5070	5019	0	27	8	82
						5577	9									
08	27993 X	26305	-0-	-1688	-0-	97	1	21144	3	Y	4604	4616	0			70
						5064	9									
09	27090 X	21662	-0-	-5428	-0-	97	1	17390	3	Y	3795	3805	0			60
						4175	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27510 X	20001	-0-	-7509	-0-	129	1	18099	3	Y	1612	1631	1			105
						1773	9									
05	28427 X	18436	-0-	-9991	-0-	106	1	16766	3	Y	1422	1455	1			72
						1564	9									
06	27510 X	25832	-0-	-1678	-0-	112	1	23113	3	Y	2370	2346	1			96
						2607	9									
07	31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
08	27776 X	19977	-0-	-7799	-0-	242	1	17615	3	Y	1927	1845	1			82
						2120	9									
*09	25830 X	19116	-0-	-6714	-0-	192	1	16784	3	Y	1945	1912	1			115
						2140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27000	X	21983	-0-	-5017	-0-	150	1	20968	3	Y	786	783	1			51
							865	9									
05	27900	X	23026	-0-	-4874	-0-	136	1	21529	3	Y	1237	1226	1			62
							1361	9									
06	27000	X	13492	-0-	-13508	-0-	58	1	11971	3	Y	1330	1338	1			54
							1463	9									
07	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
08	23033	X	12467	-0-	-10566	-0-	160	1	11683	3	Y	567	543	1			24
							624	9									
09	22290	X	11503	-0-	-10787	-0-	121	1	10567	3	Y	741	721	1			44
							815	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31680	X	30027	-0-	-1653	-0-	196	1	27405	3	Y	2205	2105	1			144
							2426	9									
05	32736	X	27355	-0-	-5381	-0-	158	1	24971	3	Y	2024	2066	1			102
							2226	9									
06	31680	X	27918	-0-	-3762	-0-	123	1	25514	3	Y	2074	1840	1	262	8	74
							2281	9									
07	30938	X	-0-	-0-	-30938	-0-					Y	521	74	1	521	8	-0-
08	30938	X	3018	-0-	-27920	-0-	40	1	2897	3	Y	74	71	1			3
							81	9									
09	29940	X	5146	-0-	-24794	-0-	56	1	4836	3	Y	231	220	1			14
							254	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20790	X	17875	-0-	-2915	-0-	67	1	15395	3	Y	2194	2156	0	37	1	60
							2413	9									
05	22507	X	22507	-0-	-0-	-0-	129	1	20287	3	Y	1901	1882	0			79
							2091	9									
06	20130	X	18857	-0-	-1273	-0-	74	1	17033	3	Y	1591	1623	0			47
							1750	9									
07	19530	X	11556	-0-	-7974	-0-	41	1	9763	3	Y	1593	1575	0			65
							1752	9									
08	22506	X	14297	-0-	-8209	-0-	51	1	12499	3	Y	1588	1574	0			79
							1747	9									
*09	21780	X	15360	-0-	-6420	-0-	51	1	13747	3	Y	1420	1453	0			46
							1562	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	20227	-0-	-773	-0-	74	1	16830	3	Y	3021	2969	0	51	1	83
							3323	9									
05	21700	X	19606	-0-	-2094	-0-	105	1	16628	3	Y	2612	2587	0			108
							2873	9									
06	21000	X	17725	-0-	-3275	-0-	67	1	15309	3	Y	2135	2180	0			63
							2349	9									
07	20894	X	18541	-0-	-2353	-0-	67	1	16015	3	Y	2235	2207	0			91
							2459	9									
08	20894	X	18011	-0-	-2883	-0-	64	1	15425	3	Y	2293	2270	0			114
							2522	9									
*09	20220	X	16790	-0-	-3430	-0-	54	1	14676	3	Y	1873	1926	0			61
							2060	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4547	-0-	-1393	-0-	62	1	4088	3	Y	361	308	1			116
							397	9									
05	6138	X	4630	-0-	-1508	-0-	60	1	4029	3	Y	492	496	1			112
							541	9									
06	5940	X	1554	-0-	-4386	-0-	2	1	1295	3	Y	234	254	1	4	8	88
							257	9									
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	7	88	1	7	8	-0-
08	5735	X	3696	-0-	-2039	-0-	5	1	3355	3	Y	305	215	1			90
							336	9									
09	4560	X	3105	-0-	-1455	-0-	5	1	2830	3	Y	245	198	1			137
							270	9									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

04	3510	X	3001	-0-	-509	-0-	2598	3	403	9	N	366	328	1			248
05	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	2568	3	398	9	N	362	349	1			261
06	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	2498	3	388	9	N	353	360	1	1	8	253
07	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2530	3	377	9	N	343	502	1	2	8	92
08	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2472	3	369	9	N	335	148	1			279
09	3000	X	2298	-0-	-702	-0-	2028	3	270	9	N	245	193	1			331

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

04	14700	X	5635	-0-	-9065	-0-	7	1	4836	3	Y	720	716	1	18	8	10
							792	9									
05	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
06	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	32	1	13751	3	Y	1783	1542	1	200	8	41
							1961	9									
07	20739	X	15821	-0-	-4918	-0-	32	1	13895	3	Y	1722	1710	1	1	8	52
							1894	9									
08	20739	X	15714	-0-	-5025	-0-	27	1	13238	3	Y	2226	2215	1			63
							2449	9									
*09	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	34	1	13830	3	Y	2188	2186	1	7	8	58
							2407	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					-0-
06	13620	X	1811	-0-	-11809	-0-	3	1	1422	3	Y	351	342	1			9
							386	9									
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	11811	X	8287	-0-	-3524	-0-	14	1	7081	3	Y	1084	1053	1			31
							1192	9									
09	1800	X	1443	-0-	-357	-0-	3	1	1183	3	Y	234	258	1	1	8	6
							257	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

04	19800	X	11629	-0-	-8171	-0-	15	1	10126	3	Y	1353	1359	1			19
							1488	9									
05	20460	X	1030	-0-	-19430	-0-	3	1	924	3	Y	94	106	1			7
							103	9									
06	20340	X	1288	-0-	-19052	-0-	2	1	656	3	Y	573	565	1			15
							630	9									
07	18941	X	13204	-0-	-5737	-0-	25	1	10731	3	Y	2225	2173	1			67
							2448	9									
08	18941	X	10641	-0-	-8300	-0-	18	1	8920	3	Y	1548	1571	1			44
							1703	9									
*09	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	27	1	11097	3	Y	2287	2270	1			61
							2516	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	31	1	21304	3	Y	2233	2229	1			32
							2456	9									
05	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
06	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	46	1	20104	3	Y	1863	1815	1			48
							2049	9									
07	28503	X	28503	-0-	-0-	-0-	59	1	25189	3	Y	2959	2918	1			89
							3255	9									
08	28181	X	28181	-0-	-0-	-0-	50	1	24618	3	Y	3194	3193	1			90
							3513	9									
*09	26898	X	26898	-0-	-0-	-0-	57	1	23425	3	Y	3105	3112	1			83
							3416	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	38	1	26015	3	Y	2117	2129	1			30
							2329	9									
05	27280	X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	26400	X	4007	-0-	-22393	-0-	7	1	3229	3	Y	701	683	1			18
							771	9									
07	31527	X	29498	-0-	-2029	-0-	62	1	26803	3	Y	2394	2340	1			72
							2633	9									
08	30783	X	23781	-0-	-7002	-0-	42	1	20704	3	Y	2759	2753	1			78
							3035	9									
*09	28380	X	21197	-0-	-7183	-0-	44	1	18008	3	Y	2859	2849	1	12	8	76
							3145	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32430	X	26857	-0-	-5573	-0-	34	1	23729	3	Y	2813	2767	1			172
							3094	9									
05	30907	X	25066	-0-	-5841	-0-	47	1	21921	3	Y	2816	2811	1			177
							3098	9									
06	29910	X	21985	-0-	-7925	-0-	36	1	20253	3	Y	1542	1646	1			73
							1696	9									
07	30907	X	20614	-0-	-10293	-0-	36	1	18471	3	Y	1915	1919	1			69
							2107	9									
08	27745	X	16923	-0-	-10822	-0-	31	1	15439	3	Y	1321	1292	1			98
							1453	9									
*09	26850	X	19055	-0-	-7795	-0-	29	1	16583	3	Y	2221	2256	1			63
							2443	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36750	X	10844	-0-	-25906	-0-	67	1	9400	3	Y	1252	1330	1			82
							1377	9									
05	37975	X	21907	-0-	-16068	-0-	115	1	18285	3	Y	3188	3109	1			161
							3507	9									
06	36750	X	22707	-0-	-14043	-0-	98	1	20317	3	Y	2084	2160	1			85
							2292	9									
07	36487	X	18042	-0-	-18445	-0-	85	1	15435	3	Y	2293	2242	1			136
							2522	9									
08	33728	X	17141	-0-	-16587	-0-	190	1	13872	3	Y	2799	2816	1			119
							3079	9									
*09	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	250	1	21734	3	Y	2891	2839	1			171
							3180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23940	X	17052	-0-	-6888	-0-	24	1	14796	3	Y	2029	1957	1			253
							2232	9									
05	18972	X	12161	-0-	-6811	-0-	39	1	10182	3	Y	1764	1844	1			173
							1940	9									
06	18360	X	11125	-0-	-7235	-0-	37	1	9339	3	Y	1590	1681	1			82
							1749	9									
07	18538	X	9068	-0-	-9470	-0-	27	1	7561	3	Y	1345	1315	1			112
							1480	9									
08	17608	X	4663	-0-	-12945	-0-	15	1	3790	3	Y	780	780	1			112
							858	9									
*09	17040	X	6342	-0-	-10698	-0-	16	1	5383	3	Y	857	870	1			99
							943	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	234	225	1	3	8		6
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	6	0				-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-						-0-
07	806	X	547	-0-	-259	-0-	75	1	436	3	Y	33						33
							36	9										
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	177	1	1515	3	Y	12						45
							13	9										
*09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	232	1	4223	3	Y	109						154
							120	9										

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

04	32411	X	32411	-0-	-0-	-0-	67	1	27483	3	Y	4419	4422	0				31
							4861	9										
05	30534	X	30534	-0-	-0-	-0-	62	1	27723	3	Y	2499	2508	0				22
							2749	9										
06	34373	X	34373	-0-	-0-	-0-	56	1	31714	3	Y	2366	2360	0				28
							2603	9										
07	32333	X	25494	-0-	-6839	-0-	38	1	22837	3	Y	2381	2383	0				26
							2619	9										
08	32333	X	25248	-0-	-7085	-0-	57	1	23050	3	Y	1946	1934	0				38
							2141	9										
*09	31290	X	24177	-0-	-7113	-0-	72	1	21649	3	Y	2233	2245	0				26
							2456	9										

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

04	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	710	1	24327	3	Y	3059	3015	0				96
							3365	9										
05	29004	X	29004	-0-	-0-	-0-	315	1	25350	3	Y	3035	2907	0	131	1		93
							3339	9										
06	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	182	1	22344	3	Y	2581	2496	0	111	1		67
							2839	9										
07	27652	X	25362	-0-	-2290	-0-	193	1	21689	3	Y	3164	3095	0	84	1		52
							3480	9										
08	27652	X	24506	-0-	-3146	-0-	185	1	20787	3	Y	3213	3079	0	88	1		98
							3534	9										
*09	26760	X	23292	-0-	-3468	-0-	194	1	19609	3	Y	3172	3046	0	112	1		106
							3489	9					6	8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620 X	9891	-0-	-3729	-0-	14	1	8622	3	Y	1141	1118	1			142
						1255	9									
05	13578 X	7259	-0-	-6319	-0-	23	1	6222	3	Y	922	973	1			91
						1014	9									
06	11430 X	10138	-0-	-1292	-0-	36	1	8880	3	Y	1111	1145	1			57
						1222	9									
07	10881 X	10519	-0-	-362	-0-	33	1	9339	3	Y	1043	1013	1			87
						1147	9									
08	10819 X	9728	-0-	-1091	-0-	36	1	8760	3	Y	847	812	1			122
						932	9									
*09	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	31	1	10018	3	Y	1208	1190	1			140
						1329	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

04	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	1649	1424	1			285
05	17236 X	1867	-0-	-15369	-0-	448	3	1419	9	Y	1290	1430	1			145
06	16680 X	7120	-0-	-9560	-0-	508	1	4752	3	Y	1691	1655	1			181
						1860	9									
07	9486 X	4008	-0-	-5478	-0-	289	1	2587	3	Y	1029	1125	1			85
						1132	9									
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	270	1	932	3	Y	1515	1443	1			157
						1667	9									
*09	6960 X	5665	-0-	-1295	-0-	370	1	3878	3	Y	1288	1203	1			242
						1417	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

04	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	103	1	20313	3	Y	1176	1177	0			80
						1294	9									
05	23002 X	21771	-0-	-1231	-0-	106	1	20723	3	Y	856	886	0			50
						942	9									
06	27150 X	22553	-0-	-4597	-0-	103	1	20991	3	Y	1326	1281	0			95
						1459	9									
07	28055 X	19465	-0-	-8590	-0-	105	1	18374	3	Y	896	946	0			45
						986	9									
08	28055 X	19867	-0-	-8188	-0-	93	1	18917	3	Y	779	760	0			64
						857	9									
09	22560 X	19199	-0-	-3361	-0-	106	1	18104	3	Y	899	888	0			75
						989	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

04	12180 X	11503	-0-	-677	-0-	10954	3	549	9	N	499	329	1			348
05	12586 X	10608	-0-	-1978	-0-	10085	3	523	9	N	475	537	1			286
06	12180 X	9312	-0-	-2868	-0-	8899	3	413	9	N	375	501	1	1	8	159
07	12741 X	9470	-0-	-3271	-0-	9027	3	443	9	N	403	309	1	2	8	251
08	12741 X	7781	-0-	-4960	-0-	7399	3	382	9	N	347	300	1			298
09	11490 X	5927	-0-	-5563	-0-	5635	3	292	9	N	265	163	1			400

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

04	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4497	3	525	9	N	477	491	1	3	8	309
05	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	3914	3	410	9	N	373	361	1			321
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3597	3	392	9	N	356	468	1	1	8	208
07	4743 X	3647	-0-	-1096	-0-	3370	3	277	9	N	252	320	1	2	8	138
08	5177 X	3770	-0-	-1407	-0-	3399	3	371	9	N	337	293	1			182
09	5010 X	3569	-0-	-1441	-0-	3239	3	330	9	N	300	168	1			314

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-					-0-
05	27621	X	426	-0-	-27195	-0-	2	1	404	3	Y	17	14	0	2	1	1
							1	4	19	9							
06	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	38	1	2102	3	Y	150	147	0			3
							165	9									
*09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	78	1	4789	3	Y	524	516	0			11
							576	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

04	234191	X	-0-	-0-	-234191	-0-					Y	2042	2050	1			119
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	2568	2521	0			166
06	4410	X	643	-0-	-3767	-0-	311	1	59	3	Y	248	326	0			88
							273	9									
07	4557	X	3412	-0-	-1145	-0-	515	1	876	3	Y	1837	1832	0			93
							2021	9									
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1250	1	261	3	Y	1859	1839	0			113
							2045	9									
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	852	1	819	3	Y	1298	1305	0			106
							1428	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

04	297870	X	8707	-0-	-289163	-0-	614	1	5386	3	Y	2461	2461	1	6	8	144
							2707	9									
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	527	1	5718	3	Y	3213	3149	0			208
							3534	9									
06	8850	X	4792	-0-	-4058	-0-	404	1	3970	3	Y	380	453	0			135
							418	9									
07	9145	X	6466	-0-	-2679	-0-	327	1	3874	3	Y	2059	2082	0	8	8	104
							2265	9									
08	9145	X	3905	-0-	-5240	-0-	829	1	1576	3	Y	1364	1385	0			83
							1500	9									
09	8700	X	5066	-0-	-3634	-0-	826	1	2688	3	Y	1411	1379	0			115
							1552	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

04	292741	X	5071	-0-	-287670	-0-	306	1	2022	3	Y	2494	2502	1			146
							2743	9									
05	16461	X	5687	-0-	-10774	-0-	365	1	1711	3	Y	3283	3217	0			212
							3611	9									
06	15360	X	3519	-0-	-11841	-0-	479	1	2424	3	Y	560	574	0			198
							616	9									
07	7347	X	6649	-0-	-698	-0-	484	1	3727	3	Y	2216	2302	0			112
							2438	9									
08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1354	1	2899	3	Y	1898	1894	0			116
							2088	9									
*09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	654	1	3084	3	Y	2047	1996	0			167
							2252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24990	X	1497	-0-	-23493	-0-	12	1	1484	3	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
05	22816	X	2	-0-	-22814	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	-0-					-0-
07	2232	X	9	-0-	-2223	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	33	1	2159	3	Y	245	240	0			5
							270	9									
*09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	91	1	4391	3	Y	360	357	0			8
							396	9									

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

04	31740	X	23179	-0-	-8561	-0-	142	1	22036	3	Y	910	902	0			28
							1001	9									
05	32798	X	26377	-0-	-6421	-0-	167	1	24904	3	Y	1187	1193	0			22
							1306	9									
06	31740	X	30205	-0-	-1535	-0-	157	1	28944	3	Y	1004	1003	0			23
							1104	9									
07	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	114	1	34650	3	Y	883	891	0			15
							971	9									
08	30828	X	30828	-0-	-0-	-0-	57	1	29865	3	Y	824	824	0			15
							906	9									
*09	32379	X	32379	-0-	-0-	-0-	142	1	31350	3	Y	806	801	0			20
							887	9									

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

04	40530	X	36675	-0-	-3855	-0-	225	1	34967	3	Y	1348	1349	0			41
							1483	9									
05	41881	X	39419	-0-	-2462	-0-	252	1	37593	3	Y	1431	1445	0			27
							1574	9									
06	28215	X	28215	-0-	-0-	-0-	146	1	26966	3	Y	1003	1007	0			23
							1103	9									
07	37913	X	34404	-0-	-3509	-0-	110	1	33468	3	Y	751	762	0			12
							826	9									
08	39432	X	28897	-0-	-10535	-0-	53	1	27936	3	Y	825	822	0			15
							908	9									
*09	38160	X	16848	-0-	-21312	-0-	71	1	15726	3	Y	955	946	0			24
							1051	9									

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

04	27103	X	27103	-0-	-0-	-0-	168	1	26135	3	Y	727	721	0			22
							800	9									
05	29740	X	29740	-0-	-0-	-0-	193	1	28704	3	Y	766	774	0			14
							843	9									
06	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	135	1	24915	3	Y	558	559	0			13
							614	9									
07	32660	X	32660	-0-	-0-	-0-	106	1	32000	3	Y	504	509	0			8
							554	9									
08	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	61	1	31722	3	Y	847	840	0			15
							932	9									
*09	32916	X	32916	-0-	-0-	-0-	143	1	31770	3	Y	912	904	0			23
							1003	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14850	X	1311	-0-	-13539	-0-	4	1	1307	3	Y	-0-	49	1			-0-
05	11439	X	724	-0-	-10715	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
06	11070	X	5985	-0-	-5085	-0-	23	1	5689	3	Y	248	245	0			3
							273	9									
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	31	1	7035	3	Y	1401	1381	0			23
							1541	9									
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	27	1	6017	3	Y	975	983	0			15
							1073	9									
*09	6000	X	2251	-0-	-3749	-0-	26	1	2103	3	Y	111	124	0			2
							122	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

04	18810	X	1525	-0-	-17285	-0-	1	1	402	3	Y	1020	687	0	384	1	20
							1122	9									
05	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	69	1	20198	3	Y	5085	5048	0			57
							5594	9									
06	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	73	1	18300	3	Y	5055	5055	0			57
							5561	9									
07	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	78	1	17568	3	Y	3854	3848	0			63
							4239	9									
08	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	76	1	16550	3	Y	3366	3378	0			51
							3703	9									
*09	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	86	1	15370	3	Y	2927	2932	0			46
							3220	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

04	22140	X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
05	17515	X	1080	-0-	-16435	-0-	4	1	1022	3	Y	47	39	0	5	1	3
							2	4	52	9							
06	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
08	7533	X	1700	-0-	-5833	-0-	41	1	1646	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	97	1	7651	3	Y	979	958	0			21
							1077	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

04	29219	X	29219	-0-	-0-	-0-	34	1	27983	3	Y	1093	1092	0			30
							1202	9									
05	31008	X	31008	-0-	-0-	-0-	30	1	29971	3	Y	915	926	0			19
							1007	9									
06	25440	X	25426	-0-	-14	-0-	78	1	24273	3	Y	977	969	0			27
							1075	9									
07	30194	X	29171	-0-	-1023	-0-	30	1	27136	3	Y	1823	1814	0			36
							2005	9									
08	31000	X	24720	-0-	-6280	-0-	32	1	22723	3	Y	1786	1796	0			26
							1965	9									
*09	30000	X	25872	-0-	-4128	-0-	26	1	23815	3	Y	1846	1840	0			32
							2031	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19800	X	3949	-0-	-15851	-0-	4	1	3717	3	Y	207	227	0			6
							228	9									
05	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	24	1	23458	3	Y	1074	1057	0			23
							1181	9									
06	20100	X	13438	-0-	-6662	-0-	40	1	12503	3	Y	814	815	0			22
							895	9									
07	20584	X	11851	-0-	-8733	-0-	12	1	11136	3	Y	639	648	0			13
							703	9									
08	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	30	1	21288	3	Y	799	800	0			12
							879	9									
*09	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	23	1	20379	3	Y	714	714	0			12
							785	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29760	X	21185	-0-	-8575	-0-	41	1	14703	3	Y	5855	3948	0	2094	1	113
							6441	9									
05	25823	X	24935	-0-	-888	-0-	66	1	19248	3	Y	5110	5166	0			57
							5621	9									
06	24990	X	24463	-0-	-527	-0-	75	1	19005	3	Y	4894	4896	0			55
							5383	9									
07	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	86	1	19563	3	Y	4664	4643	0			76
							5130	9									
08	23048	X	23048	-0-	-0-	-0-	85	1	18622	3	Y	3946	3962	0			60
							4341	9									
*09	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	90	1	16114	3	Y	3590	3593	0			57
							3949	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	1524	-0-	-13566	-0-	7	1	927	3	Y	536	540	1			22
							590	9									
05	10571	X	9527	-0-	-1044	-0-	81	1	7118	3	Y	2116	2085	0			53
							2328	9									
06	10230	X	4339	-0-	-5891	-0-	41	1	3253	3	Y	950	966	0			37
							1045	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	85	1	3584	3	Y	769	774	0			32
							846	9									
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	42	1	2948	3	Y	720	717	0			35
							792	9									
*09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	89	1	2232	3	Y	1206	1199	0			42
							1327	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35610	X	10082	-0-	-25528	-0-	63	1	8839	3	Y	1073	1168	1			70
							1180	9									
05	34875	X	34824	-0-	-51	-0-	198	1	31444	3	Y	2893	2817	1			146
							3182	9									
06	33750	X	24566	-0-	-9184	-0-	107	1	22129	3	Y	2118	2178	1			86
							2330	9									
07	37810	X	37810	-0-	-0-	-0-	189	1	34517	3	Y	2822	2741	1			167
							3104	9									
08	33790	X	28005	-0-	-5785	-0-	338	1	24643	3	Y	2749	2799	1			117
							3024	9									
*09	32700	X	27509	-0-	-5191	-0-	279	1	24349	3	Y	2619	2581	1			155
							2881	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37096	X	37096	-0-	-0-	-0-	23	1	35769	3	Y	1185	1186	0			16
							1304	9									
05	32984	X	21781	-0-	-11203	-0-	12	1	20890	3	Y	799	803	0			12
							879	9									
06	36556	X	36556	-0-	-0-	-0-	19	1	35469	3	Y	971	965	0			18
							1068	9									
07	87081	X	87081	-0-	-0-	-0-	54	1	85391	3	Y	1487	1475	0			30
							1636	9									
08	56994	X	56994	-0-	-0-	-0-	51	1	55652	3	Y	1174	1180	0			24
							1291	9									
*09	63887	X	63887	-0-	-0-	-0-	40	1	62807	3	Y	945	950	0			19
							1040	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	11232	-0-	-2118	-0-	163	1	10123	3	Y	860	850	0			36
							946	9									
05	13423	X	11511	-0-	-1912	-0-	49	1	10151	3	Y	1192	1186	0			42
							1311	9									
06	11430	X	6589	-0-	-4841	-0-	31	1	5861	3	Y	634	645	0			31
							697	9									
07	11811	X	8714	-0-	-3097	-0-	198	1	7627	3	Y	808	782	0			57
							889	9									
08	11594	X	9967	-0-	-1627	-0-	142	1	9179	3	Y	587	608	0			36
							646	9									
09	11220	X	8009	-0-	-3211	-0-	107	1	7245	3	Y	597	596	0			37
							657	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41040	X	31236	-0-	-9804	-0-	38	1	27043	3	Y	3777	3659	1			231
							4155	9									
05	34069	X	28427	-0-	-5642	-0-	53	1	24802	3	Y	3247	3274	1			204
							3572	9									
06	32970	X	26615	-0-	-6355	-0-	39	1	22102	3	Y	4067	4078	1			193
							4474	9									
07	34069	X	24578	-0-	-9491	-0-	42	1	21471	3	Y	2786	2878	1			101
							3065	9									
08	32271	X	21571	-0-	-10700	-0-	38	1	18577	3	Y	2687	2588	1			200
							2956	9									
*09	31230	X	23045	-0-	-8185	-0-	35	1	19950	3	Y	2782	2903	1			79
							3060	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17700	X	12979	-0-	-4721	-0-	94	1	11763	3	Y	1020	1004	0			41
							1122	9									
05	17608	X	10646	-0-	-6962	-0-	111	1	9768	3	Y	697	721	0			17
							767	9									
06	16230	X	9872	-0-	-6358	-0-	107	1	8709	3	Y	960	940	0			37
							1056	9									
07	16120	X	10496	-0-	-5624	-0-	220	1	9247	3	Y	935	933	0			39
							1029	9									
08	13919	X	11750	-0-	-2169	-0-	145	1	10196	3	Y	1281	1258	0			62
							1409	9									
09	12990	X	10594	-0-	-2396	-0-	161	1	9600	3	Y	757	793	0			26
							833	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61144	X	61144	-0-	-0-	-0-	1150	1	55263	3	Y	4301	4322	0			93
							4731	9									
05	62155	X	61132	-0-	-1023	-0-	1109	1	55327	3	Y	4269	4215	0			147
							4696	9									
06	67980	X	58520	-0-	-9460	-0-	1209	1	53329	3	Y	3620	3647	0			120
							3982	9									
07	68696	X	58082	-0-	-10614	-0-	880	1	52922	3	Y	3891	3880	0			131
							4280	9									
08	68696	X	43640	-0-	-25056	-0-	979	1	39539	3	Y	2838	2823	0			146
							3122	9									
*09	61140	X	40365	-0-	-20775	-0-	1170	1	35185	3	Y	3645	3612	0			179
							4010	9									

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

04	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	150	1	12884	3	Y	6317	6245	1			347
							6949	9									
05	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	149	1	20087	3	Y	5820	6016	1			151
							6402	9									
06	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	75	1	10898	3	Y	2690	2800	1			41
							2959	9									
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	33	1	3958	3	Y	1383	1220	1	157	8	47
							1521	9									
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	22	1	12	3	Y	10	21	1			36
							11	9									
*09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	5	1	1133	3	Y	451	435	1			52
							496	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

04	21810	X	17767	-0-	-4043	-0-	259	1	16100	3	Y	1280	1264	0			53
							1408	9									
05	22537	X	16172	-0-	-6365	-0-	72	1	14677	3	Y	1294	1301	0			46
							1423	9									
06	21810	X	16354	-0-	-5456	-0-	81	1	15317	3	Y	869	873	0			42
							956	9									
07	20956	X	15871	-0-	-5085	-0-	378	1	14508	3	Y	895	874	0			63
							985	9									
08	20956	X	16394	-0-	-4562	-0-	222	1	14351	3	Y	1655	1616	0			102
							1821	9									
09	17760	X	15316	-0-	-2444	-0-	210	1	14148	3	Y	871	919	0			54
							958	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

04	20190	X	15356	-0-	-4834	-0-	70	1	13953	3	Y	1212	1169	0			83
							1333	9									
05	21948	X	14188	-0-	-7760	-0-	68	1	13201	3	Y	835	870	0			48
							919	9									
06	21240	X	8471	-0-	-12769	-0-	39	1	7995	3	Y	397	416	0			29
							437	9									
07	21700	X	9208	-0-	-12492	-0-	47	1	8279	3	Y	802	790	0			41
							882	9									
08	21700	X	10085	-0-	-11615	-0-	46	1	9423	3	Y	560	555	0			46
							616	9									
09	15360	X	3429	-0-	-11931	-0-	18	1	3047	3	Y	331	349	0			28
							364	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	10985	-0-	-1375	-0-	75	1	9235	3	Y	1523	1522	1			62
						1675	9									
05	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	131	1	11487	3	Y	1652	1673	1			41
						1817	9									
06	12360 X	10030	-0-	-2330	-0-	106	1	8625	3	Y	1181	1176	0			46
						1299	9									
07	15996 X	12647	-0-	-3349	-0-	242	1	10196	3	Y	2008	1970	0			84
						2209	9									
08	15066 X	8691	-0-	-6375	-0-	102	1	7219	3	Y	1245	1269	0			60
						1370	9									
09	10980 X	7112	-0-	-3868	-0-	129	1	6188	3	Y	723	758	0			25
						795	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

04	6240 X	5058	-0-	-1182	-0-	4728	3	330	9	N	300	173	1	2	8	440
05	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5740	3	339	9	N	308	539	1			209
06	5430 X	5376	-0-	-54	-0-	5075	3	301	9	N	274	325	1			158
07	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6174	3	358	9	N	325	347	1			136
08	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5558	3	310	9	N	282	158	1			260
*09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5659	3	296	9	N	269	178	1			351

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

04	10920 X	10230	-0-	-690	-0-	9914	3	316	9	N	287	364	1			194
05	11253 X	10187	-0-	-1066	-0-	9883	3	304	9	N	276	323	1			147
06	10890 X	10190	-0-	-700	-0-	9913	3	277	9	N	252	157	1	1	8	241
07	11253 X	10541	-0-	-712	-0-	10263	3	278	9	N	253	348	1			146
08	10943 X	10502	-0-	-441	-0-	10223	3	279	9	N	254	169	1			231
09	10230 X	3519	-0-	-6711	-0-	3447	3	72	9	N	65					296

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

04	990 X	271	-0-	-719	-0-	1	1	132	3	Y	125	131	0			4
						138	9									
05	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	37	1	5951	3	Y	2403	2339	0			68
						2643	9									
06	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	16	1	3425	3	Y	2932	2926	0			74
						3225	9									
07	3100 N	5162	-0-	2062	2062	19	1	3791	3	Y	1229	1263	0			40
						1352	9									
08	10506 X	8444	-0-	-2062	-0-	30	1	5808	3	Y	2369	2346	0			63
						2606	9									
*09	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	26	1	4534	3	Y	1786	1779	0			70
						1965	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

04	16590 X	14016	-0-	-2574	-0-	191	1	11844	3	Y	1801	1796	0			75
						1981	9									
05	18972 X	16412	-0-	-2560	-0-	67	1	13888	3	Y	2234	2230	0			79
						2457	9									
06	18360 X	15250	-0-	-3110	-0-	69	1	12949	3	Y	2029	2010	0			98
						2232	9									
07	18538 X	14292	-0-	-4246	-0-	305	1	11715	3	Y	2065	2018	0			145
						2272	9									
08	18538 X	13774	-0-	-4764	-0-	188	1	12179	3	Y	1279	1345	0			79
						1407	9									
09	15870 X	15089	-0-	-781	-0-	194	1	13074	3	Y	1655	1632	0			102
						1821	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820 X	9619	-0-	-5201	-0-	8647	3	972	9	N	884	874	1			317
05	13516 X	10648	-0-	-2868	-0-	9636	3	1012	9	N	920	845	1			392
06	13080 X	9262	-0-	-3818	-0-	8204	3	1058	9	N	962	1034	1	1	8	319
07	13299 X	9275	-0-	-4024	-0-	8571	3	704	9	N	640	689	1	2	8	268
08	10633 X	9873	-0-	-760	-0-	8997	3	876	9	N	796	670	1			394
09	10290 X	8641	-0-	-1649	-0-	7895	3	746	9	N	678	538	1			534

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

04	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	33	1	6589	3	Y	5284	5266	1			74
						5812	9									
05	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	115	1	16633	3	Y	2339	2378	1			35
						2573	9									
06	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	49	1	11400	3	Y	1145	1163	1			17
						1260	9									
07	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	22	1	13803	3	Y	1052	1040	1			29
						1157	9									
08	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	68	1	13811	3	Y	2124	2126	1			27
						2336	9									
09	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	38	1	7563	3	Y	1369	1374	0	3	1	19
						1506	9									
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	56	1	8103	3	Y	1292	1290	0	2	1	19
						1421	9									
06	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	28	1	6543	3	Y	1322	989	0	337	8	15
						1454	9									
07	10726 X	8105	-0-	-2621	-0-	11	1	6930	3	Y	1058	588	0	39	1	17
						1164	9					429	8			
08	10726 X	8844	-0-	-1882	-0-	39	1	7785	3	Y	927	932	0			12
						1020	9									
*09	9270 X	7441	-0-	-1829	-0-	25	1	6428	3	Y	898	896	0			14
						988	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

04	15060 X	12685	-0-	-2375	-0-	41	1	7993	3	Y	4228	4202	0	8	1	59
						4651	9									
05	15562 X	14928	-0-	-634	-0-	84	1	12167	3	Y	2434	2453	0	4	1	36
						2677	9									
06	15060 X	13202	-0-	-1858	-0-	50	1	11645	3	Y	1370	1385	0			21
						1507	9									
07	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	21	1	13257	3	Y	963	900	0	57	1	27
						1059	9									
08	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	57	1	11418	3	Y	1271	1282	0			16
						1398	9									
*09	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	47	1	12252	3	Y	1299	1295	0			20
						1429	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62280	X	7702	-0-	-54578	-0-	9	1	7521	3	Y	156	158	0			4
							172	9									
05	64356	X	26510	-0-	-37846	-0-	27	1	26289	3	Y	176	176	1			4
							194	9									
06	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	72	1	22317	3	Y	179	178	0			5
							197	9									
07	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	24	1	21405	3	Y	223	224	0			4
							245	9									
08	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	31	1	21512	3	Y	224	225	0			3
							246	9									
*09	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	26	1	16705	3	Y	237	236	0			4
							261	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17250	X	17176	-0-	-74	-0-	78	1	15405	3	Y	1539	1480	0			105
							1693	9									
05	17825	X	15836	-0-	-1989	-0-	73	1	14183	3	Y	1436	1458	0			83
							1580	9									
06	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	95	1	19277	3	Y	937	953	0			67
							1031	9									
07	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	89	1	15741	3	Y	926	946	0			47
							1019	9									
08	14601	X	14069	-0-	-532	-0-	63	1	12907	3	Y	999	964	0			82
							1099	9									
09	14130	X	11499	-0-	-2631	-0-	63	1	10677	3	Y	690	714	0			58
							759	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	103	1	20337	3	Y	1718	1666	0			117
							1890	9									
05	22630	X	16717	-0-	-5913	-0-	79	1	15449	3	Y	1081	1135	0			63
							1189	9									
06	21900	X	17614	-0-	-4286	-0-	81	1	16426	3	Y	1006	997	0			72
							1107	9									
07	28458	X	18109	-0-	-10349	-0-	97	1	17092	3	Y	836	866	0			42
							920	9									
08	28458	X	18180	-0-	-10278	-0-	85	1	17447	3	Y	589	583	0			48
							648	9									
09	22320	X	21235	-0-	-1085	-0-	118	1	20082	3	Y	941	910	0			79
							1035	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24540	X	12826	-0-	-11714	-0-	56	1	10963	3	Y	1643	1642	0	3	1	23
							1807	9									
05	25234	X	12117	-0-	-13117	-0-	72	1	10413	3	Y	1484	1483	0	2	1	22
							1632	9									
06	21780	X	9412	-0-	-12368	-0-	35	1	8043	3	Y	1213	1217	0			18
							1334	9									
07	14725	X	14162	-0-	-563	-0-	21	1	13274	3	Y	788	736	0	48	1	22
							867	9									
08	14725	X	13531	-0-	-1194	-0-	61	1	12220	3	Y	1136	1144	0			14
							1250	9									
*09	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	46	1	11883	3	Y	1222	1217	0			19
							1344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23040	X	16484	-0-	-6556	-0-	53	1	10412	3	Y	5472	5445	0	10	1	76
							6019	9									
05	23808	X	19825	-0-	-3983	-0-	120	1	17311	3	Y	2176	2216	0	4	1	32
							2394	9									
06	23040	X	16926	-0-	-6114	-0-	66	1	15149	3	Y	1555	1563	0			24
							1711	9									
07	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	32	1	19741	3	Y	1095	1024	0	65	1	30
							1205	9									
08	19840	X	17562	-0-	-2278	-0-	74	1	14984	3	Y	2276	2277	0			29
							2504	9									
*09	19200	X	18029	-0-	-1171	-0-	61	1	15612	3	Y	2142	2138	0			33
							2356	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

04	7770	X	7768	-0-	-2	-0-	47	1	5526	3	Y	1995	1995	0			58
							2195	9									
05	9238	X	9057	-0-	-181	-0-	40	1	6342	3	Y	2432	2421	0			69
							2675	9									
06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	37	1	7930	3	Y	1995	2014	0			50
							2195	9									
07	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	39	1	7685	3	Y	2026	2010	0			66
							2229	9									
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	31	1	5946	3	Y	2479	2479	0			66
							2727	9									
*09	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	49	1	8530	3	Y	2302	2278	0			90
							2532	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

04	35700	X	11398	-0-	-24302	-0-	258	1	8862	3	Y	2071	2069	0			65
							2278	9									
05	33511	X	21297	-0-	-12214	-0-	216	1	17375	3	Y	3369	3186	0	145	1	103
							3706	9									
06	28380	X	20464	-0-	-7916	-0-	142	1	17423	3	Y	2635	2557	0	113	1	68
							2899	9									
07	27961	X	27961	-0-	-0-	-0-	216	1	24350	3	Y	3086	3021	0	82	1	51
							3395	9									
08	24676	X	20036	-0-	-4640	-0-	145	1	16290	3	Y	3274	3135	0	90	1	100
							3601	9									
*09	20610	X	18506	-0-	-2104	-0-	148	1	14919	3	Y	3126	3007	0	110	1	105
							3439	9					4	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

04	31590	X	19296	-0-	-12294	-0-	445	1	15252	3	Y	3272	3245	1			89
							3599	9									
05	42501	X	23176	-0-	-19325	-0-	245	1	19751	3	Y	2891	2766	0	125	1	89
							3180	9									
06	41130	X	23115	-0-	-18015	-0-	164	1	20183	3	Y	2516	2432	0	108	1	65
							2768	9									
07	38502	X	23513	-0-	-14989	-0-	179	1	20064	3	Y	2973	2910	0	79	1	49
							3270	9									
08	30845	X	26971	-0-	-3874	-0-	188	1	21169	3	Y	5104	4857	0	140	1	156
							5614	9									
*09	23130	X	22763	-0-	-367	-0-	187	1	18899	3	Y	3343	3269	0	118	1	112
							3677	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	15492	-0-	-108	-0-	115	1	13522	3	Y	1686	1679	0			49
							1855	9									
05	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	124	1	19925	3	Y	2751	2722	0			78
							3026	9									
06	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	78	1	16828	3	Y	4340	4308	0			110
							4774	9									
07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	64	1	12528	3	Y	2376	2408	0			78
							2614	9									
08	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	86	1	16448	3	Y	1878	1906	0			50
							2066	9									
*09	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	88	1	15345	3	Y	1961	1935	0			76
							2157	9									

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55410	X	35329	-0-	-20081	-0-	211	1	32879	3	Y	2035	2008	0			63
							2239	9									
05	52576	X	42923	-0-	-9653	-0-	269	1	40167	3	Y	2261	2281	0			43
							2487	9									
06	44280	X	32211	-0-	-12069	-0-	164	1	30145	3	Y	1729	1732	0			40
							1902	9									
07	39897	X	34485	-0-	-5412	-0-	107	1	32434	3	Y	1767	1778	0			29
							1944	9									
08	39897	X	31399	-0-	-8498	-0-	56	1	29495	3	Y	1680	1678	0			31
							1848	9									
*09	38610	X	31109	-0-	-7501	-0-	131	1	29019	3	Y	1781	1768	0			44
							1959	9									

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44340	X	32997	-0-	-11343	-0-	199	1	30851	3	Y	1770	1747	1			54
							1947	9									
05	39461	X	39461	-0-	-0-	-0-	249	1	37047	3	Y	1968	1985	1			37
							2165	9									
06	33780	X	22314	-0-	-11466	-0-	113	1	20818	3	Y	1257	1265	1			29
							1383	9									
07	34906	X	30271	-0-	-4635	-0-	94	1	28340	3	Y	1670	1672	1			27
							1837	9									
08	34100	X	27523	-0-	-6577	-0-	49	1	25735	3	Y	1581	1579	1			29
							1739	9									
*09	33000	X	30035	-0-	-2965	-0-	127	1	28112	3	Y	1633	1622	0			40
							1796	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31170	X	20355	-0-	-10815	-0-	34	1	16446	3	Y	3523	3521	0			64
							3875	9									
05	29574	X	22491	-0-	-7083	-0-	38	1	18119	3	Y	3940	3940	0			64
							4334	9									
06	28620	X	15563	-0-	-13057	-0-	30	1	11923	3	Y	3282	3268	0			78
							3610	9									
07	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	37	1	14160	3	Y	2831	2856	0			53
							3114	9									
08	20801	X	20801	-0-	-0-	-0-	59	1	17537	3	Y	2914	2904	0			63
							3205	9									
*09	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	51	1	19865	3	Y	2829	2836	0			56
							3112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67350	X	46656	-0-	-20694	-0-	282	1	43790	3	Y	2349	2319	0			72
							2584	9									
05	69595	X	55850	-0-	-13745	-0-	353	1	52608	3	Y	2626	2648	0			50
							2889	9									
06	67350	X	38659	-0-	-28691	-0-	197	1	36250	3	Y	2011	2014	0			47
							2212	9									
07	57164	X	43934	-0-	-13230	-0-	136	1	41225	3	Y	2339	2348	0			38
							2573	9									
08	55862	X	42777	-0-	-13085	-0-	76	1	40108	3	Y	2357	2352	0			43
							2593	9									
*09	54060	X	45781	-0-	-8279	-0-	193	1	42819	3	Y	2517	2498	0			62
							2769	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

04	11430	X	8257	-0-	-3173	-0-	14	1	6611	3	Y	1484	1486	0			27
							1632	9									
05	11811	X	11495	-0-	-316	-0-	21	1	9812	3	Y	1511	1514	0			24
							1662	9									
06	11430	X	7342	-0-	-4088	-0-	15	1	5868	3	Y	1326	1319	0			31
							1459	9									
07	9331	X	6253	-0-	-3078	-0-	13	1	4811	3	Y	1299	1305	0			25
							1429	9									
08	9331	X	6606	-0-	-2725	-0-	17	1	4951	3	Y	1489	1482	0			32
							1638	9									
09	9030	X	5440	-0-	-3590	-0-	10	1	4059	3	Y	1246	1253	0			25
							1371	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

04	31440	X	28895	-0-	-2545	-0-	218	1	28070	3	Y	552	550	0			21
							607	9									
05	34892	X	34892	-0-	-0-	-0-	178	1	33042	3	Y	1520	1483	0			58
							1672	9									
06	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	239	1	31337	3	Y	2822	2822	0			58
							3104	9									
07	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	229	1	33784	3	Y	2670	2624	0			104
							2937	9									
08	37109	X	37109	-0-	-0-	-0-	341	1	34598	3	Y	1973	1933	0			144
							2170	9									
09	28740	X	27825	-0-	-915	-0-	248	1	25969	3	Y	1462	1552	0			54
							1608	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

04	51120	X	27132	-0-	-23988	-0-	160	1	24856	3	Y	1924	1899	0			59
							2116	9									
05	52049	X	31055	-0-	-20994	-0-	191	1	28491	3	Y	2157	2175	0			41
							2373	9									
06	48300	X	19630	-0-	-28670	-0-	98	1	17999	3	Y	1394	1403	0			32
							1533	9									
07	30256	X	26446	-0-	-3810	-0-	80	1	24423	3	Y	1766	1769	0			29
							1943	9									
08	30256	X	28502	-0-	-1754	-0-	51	1	26627	3	Y	1658	1657	0			30
							1824	9									
*09	29737	X	29737	-0-	-0-	-0-	125	1	27654	3	Y	1780	1766	0			44
							1958	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	53	1	25509	3	Y	4938	4936	0			90
						5432	9									
05	26964 X	26964	-0-	-0-	-0-	47	1	22220	3	Y	4270	4291	0			69
						4697	9									
06	21420 X	15985	-0-	-5435	-0-	33	1	12990	3	Y	2693	2698	0			64
						2962	9									
07	32085 X	12310	-0-	-19775	-0-	25	1	9803	3	Y	2256	2277	0			43
						2482	9									
08	32085 X	10783	-0-	-21302	-0-	29	1	8580	3	Y	1976	1976	0			43
						2174	9									
09	30990 X	11165	-0-	-19825	-0-	24	1	9438	3	Y	1548	1556	0	4	8	31
						1703	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

04	20460 X	16354	-0-	-4106	-0-	80	1	15966	3	Y	280	300	0			19
						308	9									
05	21142 X	15314	-0-	-5828	-0-	71	1	13901	3	Y	1220	1168	0			71
						1342	9									
06	20040 X	8969	-0-	-11071	-0-	38	1	7744	3	Y	1079	1072	0			78
						1187	9									
07	20708 X	16156	-0-	-4552	-0-	85	1	14960	3	Y	1010	1037	0			51
						1111	9									
08	20212 X	11466	-0-	-8746	-0-	52	1	10719	3	Y	632	631	0			52
						695	9									
09	16350 X	6183	-0-	-10167	-0-	33	1	5654	3	Y	451	465	0			38
						496	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

04	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	95	1	9912	3	Y	2773	2748	0			102
						3050	9									
05	18910 X	13291	-0-	-5619	-0-	118	1	10810	3	Y	2148	2194	0			56
						2363	9									
06	17370 X	11512	-0-	-5858	-0-	93	1	10597	3	Y	747	703	0			100
						822	9									
07	15407 X	13381	-0-	-2026	-0-	249	1	10044	3	Y	2807	2849	0			58
						3088	9									
08	13485 X	10700	-0-	-2785	-0-	76	1	8325	3	Y	2090	2064	0			84
						2299	9									
*09	13050 X	10028	-0-	-3022	-0-	87	1	7546	3	Y	2177	2182	0			79
						2395	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

04	46200 X	32682	-0-	-13518	-0-	405	1	30089	3	Y	1989	1963	1			180
						2188	9									
05	47740 X	31458	-0-	-16282	-0-	460	1	28641	3	Y	2143	2123	1			200
						2357	9									
06	39510 X	29842	-0-	-9668	-0-	178	1	27681	3	Y	1803	1871	1			132
						1983	9									
07	39091 X	23036	-0-	-16055	-0-	213	1	21127	3	Y	1542	1515	1			159
						1696	9									
08	39091 X	22059	-0-	-17032	-0-	253	1	20064	3	Y	1584	1586	1			157
						1742	9									
*09	32670 X	30197	-0-	-2473	-0-	199	1	27820	3	Y	1980	1979	1	4	8	154
						2178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	19009	-0-	-12791	-0-	242	1	18032	3	Y	668	660	1			60
							735	9									
05	32860	X	23551	-0-	-9309	-0-	359	1	22394	3	Y	725	717	1			68
							798	9									
06	31800	X	20780	-0-	-11020	-0-	126	1	19597	3	Y	961	959	1			70
							1057	9									
07	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	208	1	20638	3	Y	1716	1609	1			177
							1888	9									
08	23560	X	19358	-0-	-4202	-0-	221	1	17533	3	Y	1458	1490	1			145
							1604	9									
*09	22800	X	22223	-0-	-577	-0-	144	1	20097	3	Y	1802	1803	1	4	8	140
							1982	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37620	X	27040	-0-	-10580	-0-	337	1	25050	3	Y	1503	1484	1			136
							1653	9									
05	38874	X	22179	-0-	-16695	-0-	322	1	20062	3	Y	1632	1616	1			152
							1795	9									
06	37620	X	21122	-0-	-16498	-0-	122	1	19098	3	Y	1729	1754	1			127
							1902	9									
07	33635	X	23045	-0-	-10590	-0-	218	1	21609	3	Y	1107	1120	1			114
							1218	9									
08	33635	X	22345	-0-	-11290	-0-	262	1	20825	3	Y	1144	1145	1			113
							1258	9									
*09	27030	X	23687	-0-	-3343	-0-	158	1	21974	3	Y	1414	1414	1	3	8	110
							1555	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	6819	-0-	-3741	-0-	101	1	4899	3	Y	1654	1615	1			67
							1819	9									
05	10912	X	8774	-0-	-2138	-0-	198	1	6867	3	Y	1554	1582	0			39
							1709	9									
06	10800	X	10519	-0-	-281	-0-	233	1	8711	3	Y	1432	1416	0			55
							1575	9									
07	11160	X	6800	-0-	-4360	-0-	361	1	4888	3	Y	1410	1406	0			59
							1551	9									
08	11160	X	4917	-0-	-6243	-0-	203	1	3316	3	Y	1271	1269	0			61
							1398	9									
09	10500	X	4599	-0-	-5901	-0-	159	1	3363	3	Y	979	1006	0			34
							1077	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	113	1	22328	3	Y	596	590	0			41
							656	9									
05	28427	X	28198	-0-	-229	-0-	136	1	26641	3	Y	1292	1258	0			75
							1421	9									
06	27510	X	23890	-0-	-3620	-0-	114	1	23037	3	Y	672	699	0			48
							739	9									
07	28427	X	23508	-0-	-4919	-0-	126	1	22037	3	Y	1223	1209	0			62
							1345	9									
08	28210	X	22143	-0-	-6067	-0-	100	1	20314	3	Y	1572	1505	0			129
							1729	9									
09	27300	X	20337	-0-	-6963	-0-	112	1	19133	3	Y	993	1039	0			83
							1092	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210 X	18228	-0-	-2982	-0-	141	1	14784	3	Y	3003	2976	0			110
						3303	9									
05	21917 X	19145	-0-	-2772	-0-	179	1	16395	3	Y	2337	2386	0			61
						2571	9									
06	21210 X	17452	-0-	-3758	-0-	143	1	16437	3	Y	793	748	0			106
						872	9									
07	18848 X	16328	-0-	-2520	-0-	315	1	12705	3	Y	3007	3051	0			62
						3308	9									
08	19158 X	16327	-0-	-2831	-0-	100	1	10962	3	Y	4786	4656	0			192
						5265	9									
*09	18540 X	15489	-0-	-3051	-0-	139	1	11999	3	Y	3046	3127	0			111
						3351	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

04	26490 X	16878	-0-	-9612	-0-	123	1	12871	3	Y	3531	3499	0			130
						3884	9									
05	20770 X	13725	-0-	-7045	-0-	116	1	10597	3	Y	2738	2797	0			71
						3012	9									
06	19710 X	12571	-0-	-7139	-0-	101	1	11522	3	Y	862	818	0			115
						948	9									
07	19344 X	14733	-0-	-4611	-0-	277	1	11186	3	Y	2973	3027	0			61
						3270	9									
08	17794 X	15537	-0-	-2257	-0-	117	1	12781	3	Y	2399	2364	0			96
						2639	9									
*09	16890 X	12548	-0-	-4342	-0-	108	1	9266	3	Y	2885	2876	0			105
						3174	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

04	11820 X	3852	-0-	-7968	-0-	6	1	2529	3	Y	1197	1188	1			30
						1317	9									
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	49	79	1			-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	2604 X	767	-0-	-1837	-0-	92	1	540	3	Y	123					123
						135	9									
08	6603 X	5169	-0-	-1434	-0-	141	1	4882	3	Y	133					256
						146	9									
*09	3840 X	1033	-0-	-2807	-0-	44	1	807	3	Y	165					421
						182	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

04	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	85	1	8379	3	Y	543	547	0			88
						597	9									
05	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-	46	0			42
06	17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
07	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					-0-
08	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					-0-
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	17	1	1621	3	Y	441	464	0			71
							485	9									
05	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					Y	48	37	0			82
06	18060	X	2997	-0-	-15063	-0-	44	1	2562	3	Y	355	352	0	28	8	57
							391	9									
07	18631	X	7564	-0-	-11067	-0-	12	1	5793	3	Y	1599	644	0	896	1	103
							1759	9					13	8			
08	11191	X	9430	-0-	-1761	-0-	16	1	8228	3	Y	1078	1142	0	12	1	27
							1186	9									
*09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	25	1	8724	3	Y	861	866	0			22
							947	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2360	-0-	-6520	-0-	115	1	1172	3	Y	975	1003	1			52
							1073	9									
05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	814	842	1			24
06	8880	X	997	-0-	-7883	-0-	231	3	766	9	Y	696	679	1			41
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	1140	1122	1			59
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	244	1	1666	3	Y	1203	1220	1			42
							1323	9									
*09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	117	1	3580	3	Y	1046	1015	1			73
							1151	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28954	X	28954	-0-	-0-	-0-	51	1	25454	3	Y	3135	2877	0	271	1	88
							3449	9									
05	24645	X	22725	-0-	-1920	-0-	34	1	18949	3	Y	3402	3396	0			94
							3742	9									
06	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	42	1	22109	3	Y	3116	3116	0			94
							3428	9									
07	45356	X	45356	-0-	-0-	-0-	83	1	43694	3	Y	1435	1475	0			54
							1579	9									
08	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	819	1	34372	3	Y	1428	1353	0			129
							1571	9									
*09	28950	X	28397	-0-	-553	-0-	71	1	26296	3	Y	1845	1911	0			63
							2030	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	70	1	35271	3	Y	3034	2784	0	263	1	85
							3337	9									
05	37758	X	29482	-0-	-8276	-0-	46	1	25917	3	Y	3199	3196	0			88
							3519	9									
06	36540	X	33310	-0-	-3230	-0-	57	1	30008	3	Y	2950	2949	0			89
							3245	9									
07	39959	X	25265	-0-	-14694	-0-	44	1	23028	3	Y	1994	2008	0			75
							2193	9									
08	39959	X	1750	-0-	-38209	-0-	39	1	1671	3	Y	36	108	0			3
							40	9									
*09	38670	X	14984	-0-	-23686	-0-	38	1	14304	3	Y	584	567	0			20
							642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 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	47918	X	47918	-0-	-0-	-0-	93	1	46345	3	Y	1345	1245	0	116	1	38
							1480	9									
05	30256	X	12732	-0-	-17524	-0-	20	1	10996	3	Y	1560	1555	0			43
							1716	9									
06	29280	X	11975	-0-	-17305	-0-	19	1	9922	3	Y	1849	1836	0			56
							2034	9									
07	49507	X	30415	-0-	-19092	-0-	53	1	27636	3	Y	2478	2441	0			93
							2726	9									
08	49507	X	972	-0-	-48535	-0-	17	1	716	3	Y	217	290	0			20
							239	9									
*09	47910	X	16988	-0-	-30922	-0-	41	1	15412	3	Y	1395	1368	0			47
							1535	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	211	142	1	27	8	46
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	362	326	1			82
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	459	1	11918	3	Y	328	377	1			33
							361	9									
07	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	571	1	10448	3	Y	318	290	1			61
							350	9									
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	540	1	11994	3	Y	270	252	1			79
							297	9									
*09	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	553	1	11224	3	Y	274	224	1			129
							301	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	786	803	1			33
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	889	858	0			64
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	763	776	0			51
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	781	797	0			35
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	335	1	3509	3	Y	878	804	0	38	1	71
							966	9									
*09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	267	1	2669	3	Y	1248	1279	0			40
							1373	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

04	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	70	1	35104	3	Y	2682	2508	0	232	1	75
							2950	9									
05	45105	X	21950	-0-	-23155	-0-	34	1	19236	3	Y	2436	2444	0			67
							2680	9									
06	43650	X	24353	-0-	-19297	-0-	41	1	21510	3	Y	2547	2537	0			77
							2802	9									
07	50037	X	50037	-0-	-0-	-0-	87	1	45493	3	Y	4052	3193	0	815	8	121
							4457	9									
08	39401	X	2622	-0-	-36779	-0-	47	1	1970	3	Y	550	621	0			50
							605	9									
*09	38130	X	12462	-0-	-25668	-0-	30	1	11150	3	Y	1165	1175	0			40
							1282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	24	1	11798	3	Y	2066	2060	0			38
						2273	9									
05	38285 X	22506	-0-	-15779	-0-	38	1	18182	3	Y	3896	3871	0			63
						4286	9									
06	37050 X	11364	-0-	-25686	-0-	21	1	8306	3	Y	2761	2759	0			65
						3037	9									
07	38285 X	7715	-0-	-30570	-0-	15	1	5893	3	Y	1643	1677	0			31
						1807	9									
08	22506 X	8030	-0-	-14476	-0-	22	1	6675	3	Y	1212	1217	0			26
						1333	9									
09	21780 X	6295	-0-	-15485	-0-	13	1	4978	3	Y	1185	1187	0			24
						1304	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	45	1	21470	3	Y	4764	4764	0			87
						5240	9									
05	38091 X	38091	-0-	-0-	-0-	67	1	31439	3	Y	5986	5976	0			97
						6585	9									
06	34073 X	34073	-0-	-0-	-0-	72	1	29000	3	Y	4546	4535	0			108
						5001	9									
07	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	80	1	30687	3	Y	4381	4406	0			83
						4819	9									
08	38099 X	35306	-0-	-2793	-0-	100	1	30068	3	Y	4671	4653	0			101
						5138	9									
*09	36870 X	34115	-0-	-2755	-0-	75	1	29185	3	Y	4414	4427	0			88
						4855	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	40	1	18961	3	Y	4764	4771	0			87
						5240	9									
05	29543 X	24778	-0-	-4765	-0-	41	1	19547	3	Y	4718	4729	0			76
						5190	9									
06	29910 X	19421	-0-	-10489	-0-	39	1	15292	3	Y	3718	3706	0			88
						4090	9									
07	30907 X	17708	-0-	-13199	-0-	36	1	14098	3	Y	3249	3276	0			61
						3574	9									
08	30907 X	17570	-0-	-13337	-0-	48	1	14353	3	Y	2881	2880	0			62
						3169	9									
09	24240 X	14750	-0-	-9490	-0-	31	1	12112	3	Y	2370	2385	0			47
						2607	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	50	1	19400	3	Y	3690	3673	0			91
						4059	9									
05	25637 X	20376	-0-	-5261	-0-	57	1	16039	3	Y	3890	3857	0			124
						1	4	4279	9							
06	23580 X	18855	-0-	-4725	-0-	47	1	15156	3	Y	3320	3354	0	21	1	69
						3652	9									
07	24366 X	17623	-0-	-6743	-0-	57	1	13816	3	Y	3409	3374	0			104
						3750	9									
08	24304 X	18806	-0-	-5498	-0-	73	1	14917	3	Y	3469	3502	0			71
						3816	9									
*09	23520 X	17680	-0-	-5840	-0-	58	1	13889	3	Y	3394	3348	0			117
						3733	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	48	1	18815	3	Y	4081	4061	0			101
							4489	9									
05	27900	X	27044	-0-	-856	-0-	78	1	22157	3	Y	4371	4333	0			139
							1	4	4808	9							
06	27000	X	22113	-0-	-4887	-0-	58	1	18489	3	Y	3242	3290	0	23	1	68
							3566	9									
07	27900	X	21759	-0-	-6141	-0-	75	1	18241	3	Y	3130	3102	0			96
							3443	9									
08	27032	X	21317	-0-	-5715	-0-	89	1	18178	3	Y	2773	2813	0			56
							3050	9									
*09	26160	X	16544	-0-	-9616	-0-	56	1	13544	3	Y	2676	2640	0			92
							2944	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	46	1	18150	3	Y	3632	3618	0			90
							3995	9									
05	29729	X	23967	-0-	-5762	-0-	70	1	19866	3	Y	3664	3637	0			117
							1	4	4030	9							
06	26610	X	25308	-0-	-1302	-0-	67	1	21274	3	Y	3606	3628	0	20	1	75
							3967	9									
07	23870	X	22426	-0-	-1444	-0-	78	1	18896	3	Y	3138	3117	0			96
							3452	9									
08	23963	X	17098	-0-	-6865	-0-	69	1	14130	3	Y	2635	2677	0			54
							2899	9									
*09	25320	X	16585	-0-	-8735	-0-	56	1	13578	3	Y	2683	2645	0			92
							2951	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22530	X	4121	-0-	-18409	-0-	39	1	3797	3	Y	259	275	0			42
							285	9									
05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-	22	0			20
06	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
07	15066	X	388	-0-	-14678	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	14973	X	2249	-0-	-12724	-0-	4	1	1933	3	Y	284	274	0	3	1	7
							312	9									
*09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	11	1	3889	3	Y	506	500	0			13
							557	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488464	X	6934	-0-	-481530	-0-	65	1	6352	3	Y	470	544	0			76
							517	9									
05	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	25	39	0			62
06	37620	X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	4	65	0			1
07	38874	X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	38874	X	1254	-0-	-37620	-0-	2	1	991	3	Y	237	228	0	3	1	6
							261	9									
09	6930	X	4305	-0-	-2625	-0-	10	1	3341	3	Y	867	823	0	29	8	21
							954	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	134	1	13038	3	Y	1374	1310	0			221
							1511	9									
05	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					Y	27	114	0			134
06	34950	X	4368	-0-	-30582	-0-	60	1	3484	3	Y	749	752	0			131
							824	9									
07	31403	X	-0-	-0-	-31403	-0-					Y	-0-	15	0	116	1	-0-
08	31403	X	-0-	-0-	-31403	-0-					Y	-0-					-0-
09	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					Y	70	70	8			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456848	X	13123	-0-	-443725	-0-	121	1	11791	3	Y	1101	1068	0			177
							1211	9									
05	42718	X	5037	-0-	-37681	-0-	30	1	4634	3	Y	339	91	0			425
							373	9									
06	41340	X	30073	-0-	-11267	-0-	463	1	26931	3	Y	2435	2434	0			426
							2679	9									
07	36859	X	23449	-0-	-13410	-0-	39	1	19242	3	Y	3789	1572	0	2397	1	246
							4168	9									
08	31868	X	18603	-0-	-13265	-0-	31	1	15962	3	Y	2373	2532	0	27	1	60
							2610	9									
09	30060	X	18282	-0-	-11778	-0-	46	1	16200	3	Y	1851	1865	0			46
							2036	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42759	X	42759	-0-	-0-	-0-	133	1	39487	3	Y	2854	2811	1			137
							3139	9									
05	39688	X	39688	-0-	-0-	-0-	160	1	36745	3	Y	2530	2584	1			83
							2783	9									
06	38694	X	38694	-0-	-0-	-0-	206	1	35765	3	Y	2475	2465	1			93
							2723	9									
07	44175	X	42873	-0-	-1302	-0-	243	1	40672	3	Y	1780	1812	1			61
							1958	9									
08	44175	X	36582	-0-	-7593	-0-	506	1	34543	3	Y	1394	1405	1			50
							1533	9									
*09	42874	X	42874	-0-	-0-	-0-	837	1	39886	3	Y	1955	1939	1			66
							2151	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532305	X	53147	-0-	-479158	-0-	168	1	49961	3	Y	2744	2709	1			131
							3018	9									
05	52049	X	47872	-0-	-4177	-0-	195	1	45020	3	Y	2415	2467	1			79
							2657	9									
06	50370	X	39728	-0-	-10642	-0-	213	1	36986	3	Y	2299	2292	1			86
							2529	9									
07	52049	X	38043	-0-	-14006	-0-	216	1	35990	3	Y	1670	1699	1			57
							1837	9									
08	52049	X	34549	-0-	-17500	-0-	480	1	32736	3	Y	1212	1226	1			43
							1333	9									
*09	50370	X	36398	-0-	-13972	-0-	719	1	34260	3	Y	1290	1290	1			43
							1419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 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	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	147	1	43776	3	Y	2851	2811	1			136
							3136	9									
05	42844	X	42844	-0-	-0-	-0-	174	1	40013	3	Y	2415	2472	1			79
							2657	9									
06	41400	X	30528	-0-	-10872	-0-	161	1	28069	3	Y	2089	2090	1			78
							2298	9									
07	42780	X	33387	-0-	-9393	-0-	177	1	29504	3	Y	3369	3332	1			115
							3706	9									
08	42780	X	29001	-0-	-13779	-0-	397	1	27117	3	Y	1352	1419	1			48
							1487	9									
*09	41400	X	23154	-0-	-18246	-0-	450	1	21448	3	Y	1142	1152	1			38
							1256	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409538	X	16187	-0-	-393351	-0-	60	1	12923	3	Y	2913	2881	1			113
							3204	9									
05	34720	X	24504	-0-	-10216	-0-	48	1	16376	3	Y	7345	7352	1			106
							8080	9									
06	28920	X	24562	-0-	-4358	-0-	115	1	13440	3	Y	10006	10064	1	1	8	47
							11007	9									
07	30164	X	30164	-0-	-0-	-0-	471	1	23545	3	Y	5589	5231	1	297	8	108
							6148	9									
08	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	193	1	22104	3	Y	4888	4897	1			99
							5377	9									
*09	24570	X	24038	-0-	-532	-0-	80	1	19090	3	Y	4425	4461	1			63
							4868	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	167	1	5718	3	Y	653	688	0			21
							718	9									
05	33914	X	29701	-0-	-4213	-0-	322	1	25935	3	Y	3131	2921	0	135	1	96
							3444	9									
06	36908	X	36908	-0-	-0-	-0-	247	1	30467	3	Y	5631	5339	0	242	1	146
							6194	9									
07	33914	X	17511	-0-	-16403	-0-	116	1	13088	3	Y	3915	3892	0	104	1	65
							4307	9									
08	33914	X	22404	-0-	-11510	-0-	188	1	21145	3	Y	974	982	0	27	1	30
							1071	9									
*09	32820	X	22193	-0-	-10627	-0-	191	1	19308	3	Y	2449	2310	0	87	1	82
							2694	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	272	1	9308	3	Y	977	996	0			31
							1075	9									
05	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
06	34950	X	3650	-0-	-31300	-0-	29	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	36115	X	16261	-0-	-19854	-0-	139	1	15646	3	Y	433	414	0	12	1	7
							476	9									
08	36115	X	17558	-0-	-18557	-0-	143	1	16129	3	Y	1169	1108	0	32	1	36
							1286	9									
*09	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	172	1	17422	3	Y	1526	1457	0	54	1	51
							1679	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	204	1	6979	3	Y	1216	1234	0			38
							1338	9									
05	32767	X	-0-	-0-	-32767	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
06	25980	X	-0-	-0-	-25980	-0-					Y	-0-					-0-
07	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					Y	-0-					-0-
08	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					Y	-0-					-0-
09	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276242	X	4830	-0-	-271412	-0-	119	1	4083	3	Y	571	595	0			18
							628	9									
05	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	29263	X	29263	-0-	-0-	-0-	223	1	27359	3	Y	1528	1422	0	66	1	40
							1681	9									
07	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	222	1	24990	3	Y	2179	2125	0	58	1	36
							2397	9									
08	25823	X	25823	-0-	-0-	-0-	203	1	22814	3	Y	2551	2439	0	70	1	78
							2806	9									
*09	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	201	1	20311	3	Y	2448	2354	0	86	1	82
							2693	9					4	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	477583	X	10447	-0-	-467136	-0-	267	1	9159	3	Y	928	956	0			29
							1021	9									
05	34720	X	-0-	-0-	-34720	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
06	33600	X	611	-0-	-32989	-0-	49	3	562	9	Y	511	476	0	22	1	13
07	34720	X	1194	-0-	-33526	-0-	7	1	734	3	Y	412	407	0	11	1	7
							453	9									
08	34131	X	-0-	-0-	-34131	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397243	X	7475	-0-	-389768	-0-	191	1	6561	3	Y	657	676	0			21
							723	9									
05	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	-0-					-0-
07	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
08	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132795	X	5195	-0-	-127600	-0-	61	1	3924	3	Y	1100	1044	1			91
							1210	9									
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	862	851	1			102
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	626	237	0	473	1	18
07	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	576	582	0	2	1	10
08	5921	X	4954	-0-	-967	-0-	115	1	4817	3	Y	20	30	0			-0-
							22	9									
*09	5190	X	3035	-0-	-2155	-0-	119	1	2850	3	Y	60	59	0			1
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167794	X	34784	-0-	-133010	-0-	579	1	27821	3	Y	5804	6008	1			60
							6384	9									
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	389	1	5197	3	Y	3050	1082	0	2028	1	-0-
							3355	9									
06	7470	X	4575	-0-	-2895	-0-	91	1	4341	3	Y	130					130
							143	9									
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	70	1	4242	3	Y	3646	3487	1			289
							4011	9									
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	86	1	5106	3	Y	2336	2599	1			26
							2570	9									
*09	7470	X	1354	-0-	-6116	-0-	343	1	56	3	Y	868	874	0			20
							955	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384910	X	40326	-0-	-344584	-0-	24	1	39141	3	Y	1055	1063	0			15
							1161	9									
05	37448	X	26044	-0-	-11404	-0-	1	1	24738	3	Y	1186	1175	0			26
							1305	9									
06	50905	X	50905	-0-	-0-	-0-	20	1	50032	3	Y	775	780	0			21
							853	9									
07	46939	X	46939	-0-	-0-	-0-	41	1	45876	3	Y	929	925	0			25
							1022	9									
08	37448	X	33407	-0-	-4041	-0-	91	1	32096	3	Y	1109	1110	0			24
							1220	9									
*09	36240	X	27523	-0-	-8717	-0-	109	1	26458	3	Y	869	874	0			19
							956	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 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	281522	X	7682	-0-	-273840	-0-	4	1	7097	3	Y	528	539	0			8
							581	9									
05	37448	X	16112	-0-	-21336	-0-	15091	3	1021	9	Y	928	916	0			20
06	37986	X	37986	-0-	-0-	-0-	15	1	37390	3	Y	528	534	0			14
							581	9									
07	49569	X	49569	-0-	-0-	-0-	43	1	48885	3	Y	583	582	0			15
							641	9									
08	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	80	1	28156	3	Y	741	740	0			16
							815	9									
*09	36240	X	24224	-0-	-12016	-0-	96	1	23434	3	Y	631	633	0			14
							694	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71723	X	71723	-0-	-0-	-0-	41	1	68543	3	Y	2854	2852	0			41
							3139	9									
05	40920	X	40920	-0-	-0-	-0-	1	1	38039	3	Y	2618	2601	0			58
							2880	9									
06	64922	X	64922	-0-	-0-	-0-	25	1	63309	3	Y	1444	1440	0	24	8	38
							1588	9									
07	68186	X	68186	-0-	-0-	-0-	59	1	66326	3	Y	1637	1580	0	53	8	42
							1801	9									
08	44140	X	44140	-0-	-0-	-0-	119	1	42056	3	Y	1786	1789	0			39
							1965	9									
*09	50218	X	50218	-0-	-0-	-0-	199	1	48312	3	Y	1552	1558	0			33
							1707	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45570	X	32289	-0-	-13281	-0-	218	1	28166	3	Y	3550	3627	0			137
							3905	9									
05	47089	X	28587	-0-	-18502	-0-	144	1	26748	3	Y	1541	1619	0			59
							1695	9									
06	45570	X	29263	-0-	-16307	-0-	206	1	27082	3	Y	1795	1817	0			37
							1975	9									
07	41478	X	29835	-0-	-11643	-0-	189	1	27927	3	Y	1563	1539	0			61
							1719	9									
08	38502	X	34000	-0-	-4502	-0-	321	1	32548	3	Y	1028	1014	0			75
							1131	9									
09	32280	X	23093	-0-	-9187	-0-	211	1	22136	3	Y	678	728	0			25
							746	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52440	X	41134	-0-	-11306	-0-	310	1	39982	3	Y	765	766	0			29
							842	9									
05	54188	X	37262	-0-	-16926	-0-	196	1	36402	3	Y	604	610	0			23
							664	9									
06	52440	X	25736	-0-	-26704	-0-	188	1	24756	3	Y	720	728	0			15
							792	9									
07	52173	X	37729	-0-	-14444	-0-	241	1	35550	3	Y	1762	1709	0			68
							1938	9									
08	48515	X	20677	-0-	-27838	-0-	194	1	19651	3	Y	756	769	0			55
							832	9									
09	41130	X	22649	-0-	-18481	-0-	206	1	21570	3	Y	794	819	0			30
							873	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53790	X	35048	-0-	-18742	-0-	264	1	34056	3	Y	662	659	0			25
							728	9									
05	55583	X	35279	-0-	-20304	-0-	186	1	34407	3	Y	624	625	0			24
							686	9									
06	53790	X	27265	-0-	-26525	-0-	198	1	25934	3	Y	1030	1033	0			21
							1133	9									
07	40145	X	25428	-0-	-14717	-0-	159	1	23491	3	Y	1616	1574	0			63
							1778	9									
08	37820	X	20830	-0-	-16990	-0-	195	1	19779	3	Y	778	784	0			57
							856	9									
09	35040	X	33697	-0-	-1343	-0-	310	1	32527	3	Y	782	810	0			29
							860	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53400	X	27767	-0-	-25633	-0-	193	1	24926	3	Y	2407	2341	0			93
							2648	9									
05	47678	X	36757	-0-	-10921	-0-	176	1	32600	3	Y	3619	3574	0			138
							3981	9									
06	40770	X	35332	-0-	-5438	-0-	238	1	31212	3	Y	3529	3595	0			72
							3882	9									
07	32546	X	32546	-0-	-0-	-0-	208	1	30729	3	Y	1463	1478	0			57
							1609	9									
08	36766	X	26547	-0-	-10219	-0-	252	1	25519	3	Y	705	710	0			52
							776	9									
09	35580	X	17961	-0-	-17619	-0-	161	1	16935	3	Y	786	809	0			29
							865	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

04	51930 X	44502	-0-	-7428	-0-	26	1	42721	3	Y	1595	1610	0				23
						1755	9										
05	53661 X	30634	-0-	-23027	-0-	1	1	29142	3	Y	1355	1348	0				30
						1491	9										
06	68530 X	68530	-0-	-0-	-0-	27	1	67633	3	Y	791	670	0	133	8		18
						870	9										
07	63875 X	63875	-0-	-0-	-0-	55	1	62862	3	Y	871	615	0	258	8		16
						958	9										
08	53661 X	29791	-0-	-23870	-0-	81	1	28508	3	Y	1093	1085	0				24
						1202	9										
*09	51930 X	22522	-0-	-29408	-0-	88	1	21442	3	Y	902	907	0				19
						992	9										

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

04	48510 X	37582	-0-	-10928	-0-	280	1	36143	3	N	1054	1048	0				41
						1159	9										
05	50127 X	36570	-0-	-13557	-0-	190	1	35289	3	N	992	995	0				38
						1091	9										
06	48510 X	32181	-0-	-16329	-0-	232	1	30552	3	N	1270	1282	0				26
						1397	9										
07	49228 X	27765	-0-	-21463	-0-	175	1	25721	3	N	1699	1659	0				66
						1869	9										
08	49228 X	22706	-0-	-26522	-0-	209	1	21213	3	N	1167	1148	0				85
						1284	9										
*09	37590 X	31234	-0-	-6356	-0-	287	1	30108	3	N	763	820	0				28
						839	9										

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

04	38700 X	33024	-0-	-5676	-0-	246	1	31716	3	N	965	960	0				37
						1062	9										
05	37157 X	37157	-0-	-0-	-0-	190	1	35248	3	N	1563	1540	0				60
						1719	9										
06	39403 X	39403	-0-	-0-	-0-	280	1	36733	3	N	2173	2188	0				45
						2390	9										
07	39432 X	36475	-0-	-2957	-0-	230	1	33874	3	N	2155	2116	0				84
						2371	9										
08	39432 X	32120	-0-	-7312	-0-	299	1	30269	3	N	1411	1392	0				103
						1552	9										
*09	38700 X	22450	-0-	-16250	-0-	201	1	21029	3	N	1109	1171	0				41
						1220	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 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	33120	X	18711	-0-	-14409	-0-	10	1	17234	3	N	1334	1343	0			19
							1467	9									
05	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	1	1	31884	3	N	3148	3098	0			69
							3463	9									
06	69974	X	69974	-0-	-0-	-0-	26	1	67612	3	N	2124	2136	0			57
							2336	9									
07	73474	X	73474	-0-	-0-	-0-	63	1	71531	3	N	1709	1721	0			45
							1880	9									
08	59604	X	59604	-0-	-0-	-0-	160	1	56159	3	N	2986	2966	0			65
							3285	9									
*09	33120	X	26388	-0-	-6732	-0-	101	1	24678	3	N	1463	1497	0			31
							1609	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	563476	X	19443	-0-	-544033	-0-	75	1	15980	3	N	3080	3044	1			120
							3388	9									
05	24662	X	24662	-0-	-0-	-0-	47	1	16073	3	N	7765	7773	1			112
							8542	9									
06	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	166	1	19490	3	N	11638	11695	1			55
							12802	9									
07	27404	X	27206	-0-	-198	-0-	455	1	22770	3	N	3619	3600	1			74
							3981	9									
08	26195	X	20444	-0-	-5751	-0-	148	1	16902	3	N	3085	3096	1			63
							3394	9									
*09	32490	X	16215	-0-	-16275	-0-	55	1	13148	3	N	2738	2762	1			39
							3012	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 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	481277	X	17079	-0-	-464198	-0-	65	1	13879	3	Y	2850	2816	1			111
							3135	9									
05	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	41	1	14243	3	Y	7182	7190	1			103
							7900	9									
06	29752	X	29752	-0-	-0-	-0-	126	1	14780	3	Y	13496	13535	1			64
							14846	9									
07	33094	X	33094	-0-	-0-	-0-	514	1	25714	3	Y	6242	6178	1			128
							6866	9									
08	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	193	1	22068	3	Y	4946	4974	1			100
							5441	9									
*09	29760	X	24831	-0-	-4929	-0-	81	1	19224	3	Y	5024	5052	1			72
							5526	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397271	X	24774	-0-	-372497	-0-	52	1	23660	3	Y	965	937	0			28
							1062	9									
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	10	1	2425	3	Y	132	152	0			8
							145	9									
06	20970	X	5093	-0-	-15877	-0-	27	1	4702	3	Y	331	317	0			22
							364	9									
07	25575	X	14012	-0-	-11563	-0-	49	1	12965	3	Y	907	885	0			44
							998	9									
08	25575	X	16044	-0-	-9531	-0-	112	1	14925	3	Y	915	914	0			45
							1007	9									
09	24750	X	14962	-0-	-9788	-0-	192	1	13576	3	Y	1085	1091	0			39
							1194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276880	X	17110	-0-	-259770	-0-	34	1	15336	3	Y	1582	1536	0			46
							1740	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	32880	X	-0-	-0-	-32880	-0-					Y	-0-					-0-
07	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					-0-
08	33914	X	6	-0-	-33908	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	17100	X	1032	-0-	-16068	-0-	19	1	770	3	Y	221	209	0	4	8	8
							243	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284130	X	6379	-0-	-277751	-0-	13	1	5740	3	Y	569	584	0			17
							626	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	25230	X	-0-	-0-	-25230	-0-					Y	97	90	0			7
07	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
08	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-
09	6390	X	1075	-0-	-5315	-0-	21	1	896	3	Y	144	139	0			5
							158	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	55217	-0-	55217	400171	84	1	51277	3	Y	3505	3277	1			1866
							3856	9									
*11	0	W	40069	-0-	40069	440240	46	1	36827	3	Y	2905	3224	1			1547
							3196	9									
*12	0	W	44149	-0-	44149	484389	65	1	41547	3	Y	2306	2452	1			1401
							2537	9									
*01	0	W	37483	-0-	37483	521872	50	1	37018	3	Y	377	1739	1			39
							415	9									
*02	0	W	34497	-0-	34497	556369	79	1	32692	3	Y	1569	1582	1			26
							1726	9									
*03	0	W	34559	-0-	34559	590928	63	1	33080	3	Y	1287	1286	1			27
							1416	9									
*04	0	W	33512	-0-	33512	624440	204	1	31657	3	Y	1501	1482	1			46
							1651	9									
*05	0	W	36663	-0-	36663	661103	232	1	34619	3	Y	1647	1693	1			-0-
							1812	9									
06	0	W	27822	-0-	27822	688925	142	1	26233	3	Y	1315	1285	0			30
							1447	9									
07	0	W	24004	-0-	24004	712929	74	1	22457	3	Y	1339	1347	0			22
							1473	9									
08	0	W	19189	-0-	19189	732118	34	1	17762	3	Y	1266	1265	0			23
							1393	9									
*09	756204	X	24086	-0-	-732118	-0-	102	1	22566	3	Y	1289	1280	0			32
							1418	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72030	X	51419	-0-	-20611	-0-	163	1	48609	3	N	2406	2381	1			115
							2647	9									
05	56670	X	56670	-0-	-0-	-0-	233	1	53780	3	N	2415	2451	1			79
							2657	9									
06	53370	X	42583	-0-	-10787	-0-	228	1	39612	3	N	2494	2480	1			93
							2743	9									
07	55149	X	39544	-0-	-15605	-0-	222	1	37037	3	N	2077	2099	1			71
							2285	9									
08	56668	X	38434	-0-	-18234	-0-	530	1	36204	3	N	1545	1561	1			55
							1700	9									
*09	54840	X	43480	-0-	-11360	-0-	842	1	40122	3	N	2287	2265	1			77
							2516	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79037 X	8487	-0-	-70550	-0-	55	1	7014	3	Y	1289	1256	1			93
						1418	9									
05	11222 X	10958	-0-	-264	-0-	78	1	9593	3	Y	1170	1199	1			64
						1287	9									
06	10860 X	8566	-0-	-2294	-0-	102	1	7511	3	Y	866	893	1			37
						953	9									
07	11222 X	6086	-0-	-5136	-0-	77	1	5181	3	Y	753	769	1			21
						828	9									
08	11222 X	5890	-0-	-5332	-0-	102	1	4557	3	Y	1119	1049	1			91
						1231	9									
09	10590 X	3980	-0-	-6610	-0-	111	1	3352	3	Y	470	482	1			79
						517	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

04	97805 X	17361	-0-	-80444	-0-	101	1	12846	3	Y	4013	3854	1			288
						4414	9									
05	17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	116	1	14300	3	Y	3188	3302	1			174
						3507	9									
06	16920 X	11207	-0-	-5713	-0-	174	1	8458	3	Y	2341	2416	1			99
						2575	9									
07	17484 X	10663	-0-	-6821	-0-	157	1	8307	3	Y	1999	2042	1			56
						2199	9									
08	17949 X	13033	-0-	-4916	-0-	246	1	10721	3	Y	1878	1781	1			153
						2066	9									
09	17370 X	9410	-0-	-7960	-0-	247	1	7412	3	Y	1592	1477	1			268
						1751	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

04	54420 X	32541	-0-	-21879	-0-	19	1	31046	3	Y	1342	1358	0			19
						1476	9									
05	56234 X	24868	-0-	-31366	-0-	23574	3	1294	9	Y	1176	1169	0			26
06	59845 X	59845	-0-	-0-	-0-	23	1	58923	3	Y	817	821	0			22
						899	9									
07	77748 X	77748	-0-	-0-	-0-	68	1	76802	3	Y	798	799	0			21
						878	9									
08	34277 X	34277	-0-	-0-	-0-	94	1	33302	3	Y	801	804	0			18
						881	9									
*09	54420 X	24414	-0-	-30006	-0-	97	1	23506	3	Y	737	739	0			16
						811	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

04	16890 X	15735	-0-	-1155	-0-	558	1	13635	3	Y	1402	1326	0			187
						1542	9									
05	17453 X	16008	-0-	-1445	-0-	351	1	13308	3	Y	2135	2080	0			242
						2349	9									
06	16890 X	14466	-0-	-2424	-0-	322	1	11529	3	Y	2377	1571	0	660	1	388
						2615	9									
07	17205 X	9295	-0-	-7910	-0-	48	1	6650	3	Y	2361	1045	0	893	1	13
						2597	9					798	8			
08	16275 X	7758	-0-	-8517	-0-	37	1	6771	3	Y	864	780	0	88	1	9
						950	9									
*09	15750 X	8567	-0-	-7183	-0-	60	1	7540	3	Y	879	880	0			8
						967	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8507	-0-	-11353	-0-	309	1	7537	3	Y	601	591	0			80
						661	9									
05	20522 X	264	-0-	-20258	-0-	4	1	137	3	Y	112	179	0			13
						123	9									
06	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	12679 X	12369	-0-	-310	-0-	78	1	10799	3	Y	1356	570	0	774	1	12
						1492	9									
08	11780 X	11376	-0-	-404	-0-	55	1	10140	3	Y	1074	966	0	109	1	11
						1181	9									
*09	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	74	1	9227	3	Y	879	882	0			8
						967	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 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	22410 X	17500	-0-	-4910	-0-	636	1	15543	3	Y	1201	1142	0			161
						1321	9									
05	23157 X	16965	-0-	-6192	-0-	381	1	14465	3	Y	1926	1868	0			219
						2119	9									
06	22410 X	16268	-0-	-6142	-0-	377	1	13501	3	Y	2173	1434	0	603	1	355
						2390	9									
07	18972 X	10095	-0-	-8877	-0-	59	1	8000	3	Y	1851	1133	0	1057	1	16
						2036	9									
08	18073 X	9230	-0-	-8843	-0-	43	1	7953	3	Y	1122	1013	0	114	1	11
						1234	9									
*09	17490 X	10515	-0-	-6975	-0-	74	1	9328	3	Y	1012	1012	0	1	8	10
						1113	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10833	-0-	-34017	-0-	22	1	10221	3	Y	536	532	0			16
						590	9									
05	13950 X	1825	-0-	-12125	-0-	7	1	1746	3	Y	65	77	0			4
						72	9									
06	13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	80	79	0			5
07	11191 X	336	-0-	-10855	-0-	1	1	329	3	Y	5	10	0			-0-
						6	9									
08	11191 X	5362	-0-	-5829	-0-	37	1	4925	3	Y	364	346	0			18
						400	9									
09	10830 X	112	-0-	-10718	-0-	8	1	71	3	Y	30	47	0			1
						33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46260	X	27142	-0-	-19118	-0-	55	1	25207	3	Y	1709	1694	0			51
							1880	9									
05	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
06	32790	X	664	-0-	-32126	-0-	2	1	412	3	Y	227	212	0			15
							250	9									
07	33883	X	15761	-0-	-18122	-0-	55	1	14354	3	Y	1229	1185	0			59
							1352	9									
08	33883	X	15542	-0-	-18341	-0-	111	1	14749	3	Y	620	648	0			31
							682	9									
09	27150	X	14507	-0-	-12643	-0-	200	1	14134	3	Y	157	182	0			6
							173	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

04	14970	X	4442	-0-	-10528	-0-	3705	3	737	9	N	670	701	1			300
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	3744	3	769	9	N	699	722	1			277
06	5460	X	3058	-0-	-2402	-0-	2590	3	468	9	N	425	531	1			171
07	5642	X	3126	-0-	-2516	-0-	2591	3	535	9	N	486	335	1	3	8	319
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4073	3	766	9	N	696	832	1			183
09	4440	X	3756	-0-	-684	-0-	3111	3	645	9	N	586	501	1			268

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

04	76580	X	4373	-0-	-72207	-0-	158	1	3862	3	Y	321	315	0			43
							353	9									
05	12493	X	9383	-0-	-3110	-0-	220	1	8372	3	Y	719	680	0			82
							791	9									
06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	311	1	11126	3	Y	891	568	0	241	1	142
							980	9					22	8			
07	12493	X	6126	-0-	-6367	-0-	39	1	5354	3	Y	666	422	0	380	1	6
							733	9									
08	10602	X	5099	-0-	-5503	-0-	24	1	4439	3	Y	578	519	0	59	1	6
							636	9									
09	12420	X	4772	-0-	-7648	-0-	31	1	3992	3	Y	681	681	0			6
							749	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

04	79248	X	5495	-0-	-73753	-0-	363	1	4397	3	Y	668	678	1			89
							735	9									
05	6293	X	3784	-0-	-2509	-0-	283	1	2507	3	Y	904	890	0			103
							994	9									
06	6090	X	5436	-0-	-654	-0-	223	1	4499	3	Y	649	605	0			147
							714	9									
07	6293	X	5192	-0-	-1101	-0-	60	1	4264	3	Y	789	478	0	451	1	7
							868	9									
08	6045	X	3979	-0-	-2066	-0-	43	1	3265	3	Y	610	549	0	62	1	6
							671	9									
*09	5730	X	3988	-0-	-1742	-0-	57	1	3340	3	Y	537	538	0			5
							591	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92219	X	11017	-0-	-81202	-0-	332	1	8125	3	Y	2327	2186	0			311
							2560	9									
05	11904	X	9021	-0-	-2883	-0-	212	1	8072	3	Y	670	905	0			76
							737	9									
06	11520	X	7725	-0-	-3795	-0-	188	1	6753	3	Y	713	475	0	198	1	116
							784	9									
07	11904	X	5507	-0-	-6397	-0-	36	1	4825	3	Y	587	363	0	335	1	5
							646	9									
08	11377	X	9339	-0-	-2038	-0-	47	1	8699	3	Y	539	484	0	55	1	5
							593	9									
*09	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	100	1	12589	3	Y	383	384	0			4
							421	9									

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764034	X	39301	-0-	-724733	-0-	236	1	36730	3	Y	2123	2096	0			65
							2335	9									
05	53878	X	46744	-0-	-7134	-0-	294	1	43853	3	Y	2361	2381	0			45
							2597	9									
06	48720	X	36153	-0-	-12567	-0-	184	1	33979	3	Y	1809	1812	0			42
							1990	9									
07	49910	X	35472	-0-	-14438	-0-	109	1	33139	3	Y	2022	2031	0			33
							2224	9									
08	46748	X	32907	-0-	-13841	-0-	59	1	30673	3	Y	1977	1974	0			36
							2175	9									
*09	45240	X	33947	-0-	-11293	-0-	142	1	31450	3	Y	2141	2124	0			53
							2355	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49418	-0-	49418	711273	95	1	47677	3	Y	1496	1507	0			79
							1646	9									
05	0	W	52856	-0-	52856	764129	66	1	50759	3	Y	1846	1837	0			88
							2031	9									
06	803221	X	39092	-0-	-764129	-0-	44	1	37627	3	Y	1292	1303	0			77
							1421	9									
07	51057	X	43700	-0-	-7357	-0-	52	1	42102	3	Y	1405	1398	0			84
							1546	9									
08	52855	X	39748	-0-	-13107	-0-	54	1	38102	3	Y	1447	1446	0			85
							1592	9									
*09	51150	X	39520	-0-	-11630	-0-	42	1	37949	3	Y	1390	1403	0			72
							1529	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45270	X	23775	-0-	-21495	-0-	53	1	21679	3	Y	1857	1874	0			13
							2043	9									
05	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	46	1	20917	3	Y	1563	1562	0			14
							1719	9									
06	22380	X	20420	-0-	-1960	-0-	34	1	18893	3	Y	1357	1355	0			16
							1493	9									
07	24583	X	18347	-0-	-6236	-0-	28	1	16795	3	Y	1385	1386	0			15
							1524	9									
08	24583	X	14732	-0-	-9851	-0-	33	1	13564	3	Y	1032	1027	0			20
							1135	9									
*09	23790	X	17634	-0-	-6156	-0-	54	1	16125	3	Y	1323	1328	0			15
							1455	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 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	394650	X	27337	-0-	-367313	-0-	60	1	24748	3	Y	2299	2325	0			16
							2529	9									
05	28099	X	28099	-0-	-0-	-0-	58	1	25914	3	Y	1934	1933	0			17
							2127	9									
06	27090	X	20333	-0-	-6757	-0-	33	1	18539	3	Y	1601	1599	0			19
							1761	9									
07	28241	X	23883	-0-	-4358	-0-	37	1	21954	3	Y	1720	1720	0			19
							1892	9									
08	28241	X	22232	-0-	-6009	-0-	51	1	20679	3	Y	1365	1358	0			26
							1502	9									
*09	27330	X	20593	-0-	-6737	-0-	63	1	18760	3	Y	1609	1607	0	9	8	19
							1770	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 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	273887	X	22163	-0-	-251724	-0-	48	1	19969	3	Y	1951	1966	0			14
							2146	9									
05	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	46	1	20511	3	Y	1651	1651	0			14
							1816	9									
06	21420	X	19104	-0-	-2316	-0-	31	1	17587	3	Y	1351	1349	0			16
							1486	9									
07	22909	X	19733	-0-	-3176	-0-	30	1	18164	3	Y	1399	1400	0			15
							1539	9									
08	22909	X	16368	-0-	-6541	-0-	37	1	15126	3	Y	1095	1089	0			21
							1205	9									
*09	22170	X	17207	-0-	-4963	-0-	52	1	15689	3	Y	1333	1338	0			16
							1466	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26070	X	15289	-0-	-10781	-0-	204	1	13352	3	Y	1575	1520	1			506
							1733	9									
05	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	209	1	13984	3	Y	1402	1588	1			320
							1542	9									
06	18960	X	15308	-0-	-3652	-0-	20	1	13859	3	Y	1299	1119	1			500
							1429	9									
07	19592	X	14981	-0-	-4611	-0-	106	1	13819	3	Y	960	1264	1	6	8	190
							1056	9									
08	19592	X	13795	-0-	-5797	-0-	19	1	12645	3	Y	1028	914	1			304
							1131	9									
09	15300	X	11885	-0-	-3415	-0-	21	1	10933	3	Y	846	677	1			473
							931	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268715	X	15013	-0-	-253702	-0-	228	1	12130	3	Y	2414	2438	0			145
							2655	9									
05	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	80	1	12411	3	Y	3194	1763	0	1490	1	86
							3513	9									
06	24150	X	17613	-0-	-6537	-0-	69	1	15855	3	Y	1535	1061	0	522	1	28
							1689	9					10	8			
07	24955	X	23975	-0-	-980	-0-	94	1	18694	3	Y	4715	4036	0	677	8	30
							5187	9									
08	24955	X	24707	-0-	-248	-0-	85	1	20277	3	Y	3950	3919	0			61
							4345	9									
*09	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	89	1	18636	3	Y	3703	3712	0			52
							4073	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59760	X	24387	-0-	-35373	-0-	53	1	21985	3	Y	2135	2155	0			15
							2349	9									
05	23734	X	23734	-0-	-0-	-0-	48	1	21662	3	Y	1840	1839	0			16
							2024	9									
06	23850	X	21059	-0-	-2791	-0-	35	1	19419	3	Y	1459	1458	0			17
							1605	9									
07	25203	X	20875	-0-	-4328	-0-	32	1	19047	3	Y	1633	1632	0			18
							1796	9									
08	25203	X	18553	-0-	-6650	-0-	42	1	16962	3	Y	1408	1399	0			27
							1549	9									
*09	24390	X	16797	-0-	-7593	-0-	50	1	15055	3	Y	1538	1547	0			18
							1692	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229707	X	14756	-0-	-214951	-0-	252	1	13404	3	Y	1000	940	0			60
							1100	9									
05	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	118	1	18249	3	Y	1969	1057	0	919	1	53
							2166	9									
06	18540	X	10571	-0-	-7969	-0-	43	1	9985	3	Y	494	369	0	169	1	9
							543	9									
07	15252	X	5771	-0-	-9481	-0-	26	1	5171	3	Y	522	527	0			4
							574	9									
08	20522	X	19605	-0-	-917	-0-	67	1	15921	3	Y	3288	3241	0			51
							3617	9									
*09	19860	X	18595	-0-	-1265	-0-	76	1	15884	3	Y	2395	2413	0			33
							2635	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228349	X	10696	-0-	-217653	-0-	173	1	9204	3	Y	1199	1127	0			72
							1319	9									
05	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	65	1	10045	3	Y	1723	945	0	804	1	46
							1895	9									
06	9870	X	8384	-0-	-1486	-0-	33	1	7523	3	Y	753	527	0	258	1	14
							828	9									
07	11067	X	10184	-0-	-883	-0-	39	1	7756	3	Y	2172	2170	0			16
							2389	9									
08	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	51	1	12200	3	Y	3133	3100	0			49
							3446	9									
*09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	48	1	10012	3	Y	2356	2372	0			33
							2592	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334712	X	22810	-0-	-311902	-0-	50	1	20781	3	Y	1799	1818	0			13
							1979	9									
05	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	49	1	21943	3	Y	1589	1588	0			14
							1748	9									
06	22080	X	21788	-0-	-292	-0-	36	1	20210	3	Y	1402	1399	0			17
							1542	9									
07	23560	X	21745	-0-	-1815	-0-	33	1	20016	3	Y	1542	1542	0			17
							1696	9									
08	23746	X	18941	-0-	-4805	-0-	43	1	17482	3	Y	1287	1279	0			25
							1416	9									
*09	22980	X	18852	-0-	-4128	-0-	57	1	17201	3	Y	1449	1457	0			17
							1594	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319011	X	21066	-0-	-297945	-0-	47	1	19544	3	Y	1341	1356	0			9
							1475	9									
05	20305	X	17764	-0-	-2541	-0-	37	1	16667	3	Y	964	965	0			8
							1060	9									
06	20550	X	14481	-0-	-6069	-0-	24	1	13691	3	Y	696	696	0			8
							766	9									
07	21762	X	13474	-0-	-8288	-0-	21	1	12617	3	Y	760	760	0			8
							836	9									
08	21762	X	11348	-0-	-10414	-0-	26	1	10638	3	Y	622	618	0			12
							684	9									
*09	21060	X	13264	-0-	-7796	-0-	41	1	12379	3	Y	767	770	0			9
							844	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226634	X	21634	-0-	-205000	-0-	29	1	20014	3	Y	1446	1440	1			21
							1591	9									
05	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	61	1	19542	3	Y	1508	1423	0			106
							1659	9									
06	18390	X	16100	-0-	-2290	-0-	34	1	14542	3	Y	1385	1455	0			36
							1524	9									
07	18290	X	17246	-0-	-1044	-0-	35	1	15604	3	Y	1461	1453	0			44
							1607	9									
08	22351	X	13126	-0-	-9225	-0-	23	1	11527	3	Y	1433	1436	0			41
							1576	9									
*09	21630	X	9625	-0-	-12005	-0-	19	1	7870	3	Y	1578	1556	1	21	8	42
							1736	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250678	X	16306	-0-	-234372	-0-	21	1	14769	3	Y	1378	1373	1			20
							1516	9									
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	16	1	5169	3	Y	686	658	0			48
							755	9									
06	20490	X	6296	-0-	-14194	-0-	13	1	5801	3	Y	438	475	0			11
							482	9									
07	21173	X	4679	-0-	-16494	-0-	9	1	4055	3	Y	559	553	0			17
							615	9									
*08	18476	X	6268	-0-	-12208	-0-	11	1	5686	3	Y	519	521	1			15
							571	9									
*09	16320	X	6276	-0-	-10044	-0-	14	1	5736	3	Y	478	480	1			13
							526	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238861	X	20484	-0-	-218377	-0-	27	1	18818	3	Y	1490	1483	1			21
							1639	9									
05	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	58	1	18490	3	Y	1447	1366	0			102
							1592	9									
06	29550	X	18455	-0-	-11095	-0-	40	1	16975	3	Y	1309	1377	0			34
							1440	9									
07	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	50	1	21575	3	Y	1755	1736	0			53
							1931	9									
08	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	47	1	23451	3	Y	1238	1256	0			35
							1362	9									
*09	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	55	1	22100	3	Y	465	488	1			12
							512	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135497	X	9172	-0-	-126325	-0-	33	1	8147	3	Y	902	825	0	75	1	17
							992	9									
05	78430	X	8303	-0-	-70127	-0-	32	1	7025	3	Y	1133	1094	0	27	1	29
							1246	9									
06	9240	X	9030	-0-	-210	-0-	38	1	8511	3	Y	437	430	0	18	1	18
							481	9									
07	9486	X	8288	-0-	-1198	-0-	41	1	7679	3	Y	516	492	0	22	1	20
							568	9									
08	9486	X	7624	-0-	-1862	-0-	46	1	7061	3	Y	470	452	0	12	1	26
							517	9									
*09	9180	X	8051	-0-	-1129	-0-	79	1	7433	3	Y	490	495	0			21
							539	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194983	X	11457	-0-	-183526	-0-	43	1	10559	3	Y	777	717	0	65	1	15
							855	9									
05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	45	1	10104	3	Y	1018	983	0	24	1	26
							1120	9									
06	10770	X	9937	-0-	-833	-0-	44	1	9693	3	Y	182	194	0	7	1	7
							200	9									
07	11842	X	9971	-0-	-1871	-0-	50	1	9358	3	Y	512	477	0	22	1	20
							563	9									
08	11842	X	7913	-0-	-3929	-0-	47	1	7244	3	Y	565	540	0	14	1	31
							622	9									
*09	11460	X	5598	-0-	-5862	-0-	54	1	5095	3	Y	408	422	0			17
							449	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213773	X	17128	-0-	-196645	-0-	47	1	11559	3	Y	5020	4634	0	418	1	97
							5522	9									
05	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	52	1	11518	3	Y	6327	6110	0	152	1	162
							6960	9									
06	13710	X	12461	-0-	-1249	-0-	53	1	11750	3	Y	598	712	0	24	1	24
							658	9									
07	17701	X	12172	-0-	-5529	-0-	60	1	11222	3	Y	809	599	0	26	1	24
							890	9					184	8			
08	18538	X	12140	-0-	-6398	-0-	74	1	11396	3	Y	609	584	0	15	1	34
							670	9									
*09	17940	X	12239	-0-	-5701	-0-	119	1	11133	3	Y	897	893	0			38
							987	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		7061	-0-	7061	62951	51	1	3589	3	N	3110	2934	1			342
							3421	9									
05	89707	X	26756	-0-	-62951	-0-	167	1	20001	3	N	5989	6331	1			-0-
							6588	9									
06	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	82	1	20961	3	Y	5632	5287	1			345
							6195	9									
07	25358	X	23053	-0-	-2305	-0-	104	1	17784	3	Y	4695	4736	1			304
							5165	9									
08	25358	X	20221	-0-	-5137	-0-	82	1	15875	3	Y	3876	3789	1			391
							4264	9									
09	24540	X	14748	-0-	-9792	-0-	77	1	11612	3	Y	2781	2981	1			191
							3059	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		25594	-0-	25594	118283	276	1	19454	3	N	5331	5083	1			586
							5864	9									
05	143833	X	25550	-0-	-118283	-0-	167	1	19987	3	N	4905	5491	1			-0-
							5396	9									
06	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	61	1	15478	3	Y	4090	3842	1			248
							4499	9									
07	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	84	1	14247	3	Y	3424	3450	1			222
							3766	9									
08	17794	X	15763	-0-	-2031	-0-	63	1	12115	3	Y	3259	3152	1			329
							3585	9									
09	17220	X	6166	-0-	-11054	-0-	30	1	4612	3	Y	1385	1619	1			95
							1524	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

04	0	W	4582	-0-	4582	237928	81	1	3907	3	Y	540	564	1			5
							594	9									
05	241987	X	4059	-0-	-237928	-0-	59	1	4000	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	53400	X	2443	-0-	-50957	-0-	27	1	2361	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
07	32767	X	4807	-0-	-27960	-0-	55	1	4558	3	Y	176	175	1			2
							194	9									
08	17081	X	4457	-0-	-12624	-0-	28	1	4305	3	Y	113	114	1			1
							124	9									
*09	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	55	1	6034	3	Y	1944	1859	1			86
							2138	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

04	0	W	17424	-0-	17424	366338	306	1	14670	3	Y	2225	2267	1			22
							2448	9									
05	377703	X	11365	-0-	-366338	-0-	152	1	10190	3	Y	930	944	1			8
							1023	9									
06	62130	X	11622	-0-	-50508	-0-	122	1	10614	3	Y	805	802	1			11
							886	9									
07	61132	X	7370	-0-	-53762	-0-	68	1	5699	3	Y	1457	1454	1			14
							1603	9									
08	61132	X	26339	-0-	-34793	-0-	154	1	23531	3	Y	2413	2397	1			30
							2654	9									
*09	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	201	1	22190	3	Y	2817	2722	1			125
							3099	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

04	0	W	15132	-0-	15132	343051	267	1	12808	3	Y	1870	1893	1			19
							2057	9									
05	365808	X	22757	-0-	-343051	-0-	307	1	20644	3	Y	1642	1647	1			14
							1806	9									
06	59430	X	28386	-0-	-31044	-0-	292	1	25392	3	Y	2456	2437	1			33
							2702	9									
07	51367	X	28283	-0-	-23084	-0-	303	1	25229	3	Y	2501	2509	1			25
							2751	9									
08	49631	X	26326	-0-	-23305	-0-	149	1	22690	3	Y	3170	3155	1			40
							3487	9									
*09	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	266	1	29319	3	Y	3775	3647	1			168
							4153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50460	X	21834	-0-	-28626	-0-	135	1	19192	3	Y	2279	2201	1	60	8	53
							2507	9									
05	52142	X	23655	-0-	-28487	-0-	107	1	20383	3	Y	2877	2850	1			80
							3165	9									
06	29058	X	29058	-0-	-0-	-0-	61	1	26721	3	Y	2069	2058	1	54	8	37
							2276	9									
07	22568	X	12650	-0-	-9918	-0-	30	1	10791	3	Y	1663	1672	1	5	8	23
							1829	9									
08	23653	X	9526	-0-	-14127	-0-	27	1	8303	3	Y	1087	1096	1			14
							1196	9									
*09	29070	X	11052	-0-	-18018	-0-	46	1	9584	3	Y	1293	1278	1			29
							1422	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43380	X	19013	-0-	-24367	-0-	119	1	16911	3	Y	1803	1809	1			43
							1983	9									
05	36150	X	30910	-0-	-5240	-0-	147	1	28027	3	Y	2487	2461	1			69
							2736	9									
06	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	103	1	45074	3	Y	2108	2139	1			38
							2319	9									
07	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	57	1	20620	3	Y	1811	1824	1			25
							1992	9									
08	30907	X	20629	-0-	-10278	-0-	61	1	18842	3	Y	1569	1574	1			20
							1726	9									
*09	43380	X	19708	-0-	-23672	-0-	85	1	17820	3	Y	1639	1622	1			37
							1803	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	26141	-0-	26141	225054	158	1	22430	3	Y	3230	3234	1			77
							3553	9									
05	255748	X	30694	-0-	-225054	-0-	141	1	26908	3	Y	3314	3299	1			92
							3645	9									
06	65798	X	65798	-0-	-0-	-0-	143	1	62885	3	Y	2518	2564	1			46
							2770	9									
07	30552	X	30552	-0-	-0-	-0-	77	1	27913	3	Y	2329	2343	1			32
							2562	9									
08	30690	X	29249	-0-	-1441	-0-	87	1	26948	3	Y	2013	2019	1			26
							2214	9									
*09	52830	X	28639	-0-	-24191	-0-	126	1	26195	3	Y	2107	2086	1			47
							2318	9									

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34740	X	29111	-0-	-5629	-0-	122	1	28567	3	Y	384	397	0			11
							422	9									
05	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	113	1	34793	3	Y	1587	1546	0			52
							1746	9									
06	27660	X	23183	-0-	-4477	-0-	70	1	21174	3	Y	1763	1735	0			80
							1939	9									
07	30070	X	25731	-0-	-4339	-0-	85	1	23976	3	Y	1518	1538	0			60
							1670	9									
08	35898	X	17577	-0-	-18321	-0-	58	1	15736	3	Y	1621	1636	0			45
							1783	9									
*09	34740	X	12040	-0-	-22700	-0-	38	1	11397	3	Y	550	494	0			101
							605	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38909 X	38909	-0-	-0-	-0-	151	1	35273	3	Y	3168	3156	0			92
						3485	9									
05	49006 X	49006	-0-	-0-	-0-	149	1	45656	3	Y	2910	2907	0			95
						3201	9									
06	39639 X	39639	-0-	-0-	-0-	122	1	37245	3	Y	2065	2066	0			94
						2272	9									
07	35898 X	34299	-0-	-1599	-0-	112	1	31843	3	Y	2131	2140	0			85
						2344	9									
08	38040 X	38040	-0-	-0-	-0-	131	1	35422	3	Y	2261	2284	0			62
						2487	9									
*09	34740 X	6892	-0-	-27848	-0-	21	1	6565	3	Y	278	289	0			51
						306	9									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52560 X	38075	-0-	-14485	-0-	152	1	35387	3	Y	2305	2295	0			67
						2536	9									
05	54312 X	40305	-0-	-14007	-0-	122	1	37469	3	Y	2467	2453	0			81
						2714	9									
06	41760 X	30081	-0-	-11679	-0-	91	1	27889	3	Y	1910	1904	0			87
						2101	9									
07	43152 X	34800	-0-	-8352	-0-	115	1	32465	3	Y	2018	2025	0			80
						2220	9									
08	40300 X	34981	-0-	-5319	-0-	121	1	32557	3	Y	2094	2116	0			58
						2303	9									
*09	39000 X	9812	-0-	-29188	-0-	31	1	9442	3	Y	308	310	0			56
						339	9									

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59790 X	39930	-0-	-19860	-0-	160	1	37398	3	Y	2156	2134	0			62
						2372	9									
05	61783 X	42287	-0-	-19496	-0-	129	1	39638	3	Y	2291	2278	0			75
						2520	9									
06	45360 X	30536	-0-	-14824	-0-	94	1	28793	3	Y	1499	1506	0			68
						1649	9									
07	46872 X	26668	-0-	-20204	-0-	89	1	25061	3	Y	1380	1393	0			55
						1518	9									
08	42284 X	27545	-0-	-14739	-0-	96	1	25943	3	Y	1369	1386	0			38
						1506	9									
*09	40920 X	14108	-0-	-26812	-0-	45	1	13632	3	Y	392	358	0			72
						431	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40800 X	21806	-0-	-18994	-0-	65	1	19358	3	Y	2166	2104	1			104
						2383	9									
05	42160 X	12922	-0-	-29238	-0-	47	1	10740	3	Y	1941	1981	1			64
						2135	9									
06	40800 X	31182	-0-	-9618	-0-	167	1	29123	3	Y	1720	1720	1			64
						1892	9									
07	42160 X	31664	-0-	-10496	-0-	170	1	28494	3	Y	2727	2698	1			93
						3000	9									
08	27853 X	27853	-0-	-0-	-0-	310	1	21135	3	Y	5825	5710	1			208
						6408	9									
*09	31170 X	24380	-0-	-6790	-0-	480	1	22867	3	Y	939	1115	1			32
						1033	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52020 X	28089	-0-	-23931	-0-	84	1	25026	3	Y	2708	2638	1			130
						2979	9									
05	53754 X	22267	-0-	-31487	-0-	85	1	19554	3	Y	2389	2440	1			79
						2628	9									
06	52020 X	26240	-0-	-25780	-0-	140	1	24266	3	Y	1667	1684	1			62
						1834	9									
07	53754 X	23228	-0-	-30526	-0-	133	1	22162	3	Y	848	881	1			29
						933	9									
08	53754 X	19092	-0-	-34662	-0-	268	1	18265	3	Y	508	519	1			18
						559	9									
*09	52020 X	17433	-0-	-34587	-0-	344	1	16398	3	Y	628	625	1			21
						691	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

04	52560 X	35034	-0-	-17526	-0-	107	1	31788	3	Y	2854	2771	1			137
						3139	9									
05	54312 X	31931	-0-	-22381	-0-	126	1	29001	3	Y	2549	2602	1			84
						2804	9									
06	33990 X	17864	-0-	-16126	-0-	89	1	15463	3	Y	2102	2107	1			79
						2312	9									
07	36208 X	23332	-0-	-12876	-0-	132	1	22002	3	Y	1089	1131	1			37
						1198	9									
08	36208 X	27034	-0-	-9174	-0-	382	1	26056	3	Y	542	560	1			19
						596	9									
*09	35040 X	25341	-0-	-9699	-0-	486	1	23169	3	Y	1533	1500	1			52
						1686	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

04	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	1068	1042	1	5	8	67
05	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	2064	2016	1			115
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1972	2017	1			70
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	617	642	1			45
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	962	922	1			85
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

04	9570 X	163	-0-	-9407	-0-	6	3	157	9	Y	143	169	1			12
05	9889 X	20	-0-	-9869	-0-	3	1	14	3	Y	3	15	1			-0-
						3	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	107	0	373	1	14
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	237	246	0	1	1	4
08	6820 X	2059	-0-	-4761	-0-	108	1	1668	3	Y	257	256	0			5
						283	9									
*09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	236	1	1836	3	Y	502	496	0			11
						552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37020 X	34139	-0-	-2881	-0-	104	1	31015	3	Y	2745	2713	1			133
						3020	9									
05	38254 X	28976	-0-	-9278	-0-	113	1	26132	3	Y	2483	2534	1			82
						2731	9									
06	37020 X	21955	-0-	-15065	-0-	111	1	19410	3	Y	2213	2212	1			83
						2434	9									
07	38254 X	27669	-0-	-10585	-0-	155	1	25992	3	Y	1384	1420	1			47
						1522	9									
08	38254 X	23373	-0-	-14881	-0-	320	1	21880	3	Y	1066	1075	1			38
						1173	9									
*09	34200 X	21660	-0-	-12540	-0-	391	1	18648	3	Y	2383	2341	1			80
						2621	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

04	0 W	23406	-0-	23406	208311	148	1	21100	3	Y	1962	1974	1			47
						2158	9									
05	217546 X	9235	-0-	-208311	-0-	36	1	6781	3	Y	2198	2184	1			61
						2418	9									
06	30540 X	13109	-0-	-17431	-0-	26	1	11181	3	Y	1729	1759	1			31
						1902	9									
07	30876 X	20241	-0-	-10635	-0-	50	1	18025	3	Y	1969	1260	1	723	8	17
						2166	9									
08	38477 X	38477	-0-	-0-	-0-	119	1	36968	3	Y	1264	1265	1			16
						1390	9									
*09	23400 X	16015	-0-	-7385	-0-	70	1	14569	3	Y	1251	1239	1			28
						1376	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

04	162634 X	20141	-0-	-142493	-0-	123	1	15685	3	Y	3939	3870	1			283
						4333	9									
05	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	114	1	13994	3	Y	3120	3233	1			170
						3432	9									
06	15330 X	14694	-0-	-636	-0-	154	1	11391	3	Y	2863	2911	1			122
						3149	9									
07	15841 X	12870	-0-	-2971	-0-	148	1	9907	3	Y	2559	2609	1			72
						2815	9									
08	15841 X	11057	-0-	-4784	-0-	189	1	8426	3	Y	2220	2112	1			180
						2442	9									
09	15330 X	12947	-0-	-2383	-0-	323	1	9800	3	Y	2567	2315	1			432
						2824	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26999	-0-	26999	261387	166	1	23613	3	Y	2927	2933	1			70
							3220	9									
05	280600	X	19213	-0-	-261387	-0-	85	1	16210	3	Y	2653	2649	1			74
							2918	9									
06	36105	X	36105	-0-	-0-	-0-	78	1	34242	3	Y	1623	1668	1			29
							1785	9									
07	29760	X	21739	-0-	-8021	-0-	56	1	20333	3	Y	1227	1239	1			17
							1350	9									
08	31823	X	31823	-0-	-0-	-0-	95	1	29583	3	Y	1950	1942	1			25
							2145	9									
*09	36120	X	30112	-0-	-6008	-0-	133	1	27731	3	Y	2044	2023	1			46
							2248	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22237	-0-	22237	216429	132	1	18840	3	Y	2968	2966	1			71
							3265	9									
05	242883	X	26454	-0-	-216429	-0-	133	1	25212	3	Y	1008	1051	1			28
							1109	9									
06	34133	X	34133	-0-	-0-	-0-	76	1	33368	3	Y	626	643	1			11
							689	9									
07	22971	X	19224	-0-	-3747	-0-	48	1	17384	3	Y	1629	1618	1			22
							1792	9									
08	26443	X	24296	-0-	-2147	-0-	70	1	21672	3	Y	2322	2314	1			30
							2554	9									
*09	34140	X	20019	-0-	-14121	-0-	84	1	17583	3	Y	2138	2120	1			48
							2352	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26069	-0-	26069	263181	162	1	22966	3	Y	2674	2689	1			64
							2941	9									
05	289775	X	26594	-0-	-263181	-0-	122	1	23191	3	Y	2983	2964	1			83
							3281	9									
06	38196	X	38196	-0-	-0-	-0-	81	1	35309	3	Y	2551	2588	1			46
							2806	9									
07	30225	X	17589	-0-	-12636	-0-	36	1	13216	3	Y	3943	3935	1			54
							4337	9									
08	30225	X	25639	-0-	-4586	-0-	75	1	23486	3	Y	1889	1918	1			25
							2078	9									
*09	38190	X	25532	-0-	-12658	-0-	111	1	23222	3	Y	1999	1979	1			45
							2199	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48405	-0-	48405	334053	311	1	44168	3	Y	3569	3550	1			85
							3926	9									
05	356078	X	22025	-0-	-334053	-0-	102	1	19403	3	Y	2291	2312	1			64
							2520	9									
06	47010	X	28994	-0-	-18016	-0-	62	1	27230	3	Y	1547	1583	1			28
							1702	9									
07	48577	X	21058	-0-	-27519	-0-	53	1	19172	3	Y	1666	1671	1			23
							1833	9									
08	48577	X	28694	-0-	-19883	-0-	88	1	27395	3	Y	1101	1110	1			14
							1211	9									
*09	47010	X	26003	-0-	-21007	-0-	118	1	24558	3	Y	1206	1193	1			27
							1327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33469	-0-	33469	290368	196	1	27893	3	Y	4891	4876	1			117
							5380	9									
05	323071	X	32703	-0-	-290368	-0-	137	1	26144	3	Y	5838	5793	1			162
							6422	9									
06	50958	X	50958	-0-	-0-	-0-	104	1	45736	3	Y	4653	4731	1			84
							5118	9									
07	36363	X	24467	-0-	-11896	-0-	53	1	19341	3	Y	4612	4633	1			63
							5073	9									
08	35836	X	21374	-0-	-14462	-0-	62	1	19442	3	Y	1700	1741	1			22
							1870	9									
*09	50970	X	24441	-0-	-26529	-0-	105	1	21831	3	Y	2277	2248	1			51
							2505	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62100	X	44158	-0-	-17942	-0-	25	1	41919	3	Y	2013	2050	0			29
							2214	9									
05	64170	X	27640	-0-	-36530	-0-	1	1	26572	3	Y	970	978	0			21
							1067	9									
06	62100	X	57759	-0-	-4341	-0-	22	1	57086	3	Y	592	597	0			16
							651	9									
07	54889	X	54889	-0-	-0-	-0-	48	1	54202	3	Y	581	582	0			15
							639	9									
08	46996	X	29845	-0-	-17151	-0-	82	1	29053	3	Y	645	646	0			14
							710	9									
*09	57780	X	47653	-0-	-10127	-0-	192	1	46831	3	Y	573	575	0			12
							630	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76470	X	38865	-0-	-37605	-0-	22	1	37197	3	Y	1496	1512	0			22
							1646	9									
05	79019	X	20459	-0-	-58560	-0-	19142	3	1317	9	Y	1197	1193	0			26
06	64050	X	54752	-0-	-9298	-0-	21	1	54053	3	Y	616	625	0			17
							678	9									
07	74108	X	74108	-0-	-0-	-0-	65	1	73259	3	Y	713	711	0			19
							784	9									
08	40176	X	37315	-0-	-2861	-0-	103	1	36208	3	Y	913	912	0			20
							1004	9									
*09	54750	X	22152	-0-	-32598	-0-	88	1	21280	3	Y	713	718	0			15
							784	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34200	X	34200	-0-	-0-	-0-	20	1	32721	3	Y	1326	1341	0			19
							1459	9									
05	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	16643	3	1047	9	Y	952	950	0			21
06	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	9	1	22017	3	Y	572	578	0			15
							629	9									
07	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	21	1	23413	3	Y	556	556	0			15
							612	9									
08	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	46	1	16318	3	Y	664	664	0			15
							730	9									
*09	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	97	1	23516	3	Y	536	539	0			12
							590	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	11971	-0-	11971	104028	11	1	10190	3	Y	1609	1615	1			75
						1770	9									
05	T. A.	7059	-0-	7059	111087	19	1	5563	3	Y	1343	1379	1			39
						1477	9									
06	117943 X	6856	-0-	-111087	-0-	15	1	5324	3	Y	1379	1366	1			52
						1517	9									
07	4340 X	3572	-0-	-768	-0-	9	1	2647	3	Y	833	853	1			32
						916	9									
08	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	18	1	4832	3	Y	1179	1154	1			57
						1297	9									
*09	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	49	1	6332	3	Y	1297	1262	1			92
						1427	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	11230	-0-	11230	112463	9	1	8480	3	Y	2492	2502	1			115
						2741	9									
05	121525 X	9062	-0-	-112463	-0-	23	1	6704	3	Y	2123	2177	1			61
						2335	9									
06	25740 X	9420	-0-	-16320	-0-	19	1	6922	3	Y	2254	2231	1			84
						2479	9									
07	26598 X	8515	-0-	-18083	-0-	22	1	6166	3	Y	2115	2118	1			81
						2327	9									
08	26598 X	10859	-0-	-15739	-0-	33	1	8551	3	Y	2068	2049	1			100
						2275	9									
09	25740 X	8324	-0-	-17416	-0-	49	1	6371	3	Y	1731	1708	1			123
						1904	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	12737	-0-	12737	101253	122	1	8875	3	Y	3400	3479	1			181
						3740	9									
05	118065 X	16812	-0-	-101253	-0-	567	1	12853	3	Y	3084	3173	1			92
						3392	9									
06	26160 X	16788	-0-	-9372	-0-	826	1	12961	3	Y	2728	2659	1			161
						3001	9									
07	27032 X	16825	-0-	-10207	-0-	456	1	12258	3	Y	3737	3704	1			194
						4111	9									
08	27032 X	17060	-0-	-9972	-0-	161	1	12699	3	Y	3818	3878	1			134
						4200	9									
09	26160 X	13963	-0-	-12197	-0-	149	1	9417	3	Y	3997	3853	1			278
						4397	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5438	-0-	-2812	-0-	952	1	3672	3	Y	740	652	1			204
						814	9									
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	603	706	1			101
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	511	528	1			84
07	8215 X	5310	-0-	-2905	-0-	220	1	4341	3	Y	681	706	1			59
						749	9									
08	8525 X	4883	-0-	-3642	-0-	239	1	4249	3	Y	359	335	1			83
						395	9									
*09	5430 X	3783	-0-	-1647	-0-	177	1	3112	3	Y	449	408	1			124
						494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24019	-0-	24019	143232	245	1	17769	3	Y	5459	5618	1			291
							6005	9									
05	170071	X	26839	-0-	-143232	-0-	817	1	18483	3	Y	6854	6939	1			206
							7539	9									
06	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	850	1	13352	3	Y	5864	5723	1			347
							6450	9									
07	18786	X	9428	-0-	-9358	-0-	254	1	6851	3	Y	2112	2349	1			110
							2323	9									
08	18786	X	2879	-0-	-15907	-0-	28	1	1956	3	Y	814	895	1			29
							895	9									
09	18180	X	723	-0-	-17457	-0-	117	1	476	3	Y	118	139	1			8
							130	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

04	T. A.		22729	-0-	22729	149217	227	1	16562	3	Y	5400	5466	1			288
							5940	9									
05	T. A.		15009	-0-	15009	164226	462	1	10468	3	Y	3708	3885	1			111
							4079	9									
06	T. A.		12347	-0-	12347	176573	537	1	8429	3	Y	3074	3003	1			182
							3381	9									
07	T. A.		15041	-0-	15041	191614	408	1	11008	3	Y	3295	3306	1			171
							3625	9									
08	T. A.		11205	-0-	11205	202819	103	1	8055	3	Y	2770	2844	1			97
							3047	9									
09	T. A.		10363	-0-	10363	213182	110	1	7010	3	Y	2948	2840	1			205
							3243	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

04	0	W	60122	-0-	60122	115342	219	1	53678	3	Y	5659	5043	0	463	1	108
							6225	9					97	8			
05	172674	X	57332	-0-	-115342	-0-	209	1	46508	3	Y	9650	9279	0	232	1	247
							10615	9									
06	54356	X	54356	-0-	-0-	-0-	230	1	50895	3	Y	2937	2930	0	117	1	118
							3231	9					19	8			
07	51654	X	51654	-0-	-0-	-0-	259	1	48309	3	Y	2805	2694	0	119	1	110
							3086	9									
08	42158	X	42158	-0-	-0-	-0-	252	1	39028	3	Y	2616	2516	0	66	1	144
							2878	9									
*09	38460	X	38277	-0-	-183	-0-	380	1	35622	3	Y	2068	2124	0			88
							2275	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63464	-0-	63464	238581	248	1	60724	3	Y	2265	2227	0	201	1	47
							2492	9									
05	301002	X	62421	-0-	-238581	-0-	265	1	58956	3	Y	2909	2811	0	70	1	75
							3200	9									
06	45235	X	45235	-0-	-0-	-0-	189	1	41838	3	Y	2916	2756	0	117	1	118
							3208	9									
07	43101	X	43101	-0-	-0-	-0-	210	1	39239	3	Y	3320	3168	0	140	1	130
							3652	9									
08	39742	X	39556	-0-	-186	-0-	231	1	35871	3	Y	3140	3017	0	80	1	173
							3454	9									
*09	40798	X	40798	-0-	-0-	-0-	393	1	36845	3	Y	3236	3270	0	1	8	138
							3560	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47095	X	47095	-0-	-0-	-0-	187	1	43643	3	Y	2968	2937	0			86
							3265	9									
05	51453	X	51453	-0-	-0-	-0-	155	1	47802	3	Y	3178	3160	0			104
							3496	9									
06	42960	X	39096	-0-	-3864	-0-	119	1	36373	3	Y	2367	2363	0			108
							2604	9									
07	44392	X	34801	-0-	-9591	-0-	115	1	32671	3	Y	1832	1867	0			73
							2015	9									
08	44392	X	31556	-0-	-12836	-0-	110	1	29548	3	Y	1725	1750	0			48
							1898	9									
*09	42960	X	15653	-0-	-27307	-0-	50	1	15064	3	Y	490	448	0			90
							539	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 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	27300	X	15606	-0-	-11694	-0-	61	1	12998	3	Y	2315	2256	1			90
							2547	9									
05	34036	X	34036	-0-	-0-	-0-	80	1	27586	3	Y	5791	5798	1			83
							6370	9									
06	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	161	1	18858	3	Y	8624	8666	1			41
							9486	9									
07	21390	X	13737	-0-	-7653	-0-	232	1	11601	3	Y	1731	1737	1			35
							1904	9									
08	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	217	1	24781	3	Y	5248	5177	1			106
							5773	9									
*09	27300	X	27167	-0-	-133	-0-	88	1	20994	3	Y	5532	5559	1			79
							6085	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54180	-0-	54180	187891	119	1	48920	3	Y	4674	4699	0			33
							5141	9									
05	246129	X	58238	-0-	-187891	-0-	114	1	51499	3	Y	6023	6003	0			53
							6625	9									
06	46988	X	46988	-0-	-0-	-0-	74	1	41810	3	Y	4640	4637	0			56
							5104	9									
07	52927	X	52927	-0-	-0-	-0-	80	1	47627	3	Y	4745	4749	0			52
							5220	9									
08	46959	X	46959	-0-	-0-	-0-	104	1	42345	3	Y	4100	4073	0			79
							4510	9									
*09	45792	X	45792	-0-	-0-	-0-	137	1	41234	3	Y	4019	4050	0	1	8	47
							4421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16609	-0-	-9161	-0-	46	1	9950	3	Y	6012	5860	1			234
						6613	9									
05	40000 X	40000	-0-	-0-	-0-	68	1	23381	3	Y	15046	15063	1			217
						16551	9									
06	30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	187	1	21945	3	Y	7972	8076	1			113
						8769	9									
07	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	500	1	24998	3	Y	5834	5828	1			119
						6417	9									
08	28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	199	1	22737	3	Y	5130	5145	1			104
						5643	9									
*09	25770 X	22457	-0-	-3313	-0-	74	1	17738	3	Y	4223	4267	1			60
						4645	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14087	-0-	-11683	-0-	52	1	11117	3	Y	2653	2593	1			103
						2918	9									
05	46806 X	46806	-0-	-0-	-0-	114	1	38933	3	Y	7054	7055	1			102
						7759	9									
06	51289 X	51289	-0-	-0-	-0-	273	1	31980	3	Y	17305	17325	1			82
						19036	9									
07	34190 X	34190	-0-	-0-	-0-	523	1	26163	3	Y	6822	6765	1			139
						7504	9									
08	28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	200	1	22923	3	Y	4812	4853	1			98
						5293	9									
*09	33252 X	33252	-0-	-0-	-0-	117	1	27854	3	Y	4801	4830	1			69
						5281	9									

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46995 X	46995	-0-	-0-	-0-	187	1	43555	3	Y	2957	2926	0			86
						3253	9									
05	53862 X	53862	-0-	-0-	-0-	163	1	50219	3	Y	3164	3147	0			103
						3480	9									
06	42990 X	31582	-0-	-11408	-0-	96	1	29366	3	Y	1927	1942	0			88
						2120	9									
07	44423 X	38477	-0-	-5946	-0-	127	1	36022	3	Y	2116	2120	0			84
						2328	9									
08	44423 X	36188	-0-	-8235	-0-	126	1	33830	3	Y	2029	2057	0			56
						2232	9									
*09	42990 X	16911	-0-	-26079	-0-	53	1	16216	3	Y	584	533	0			107
						642	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	43034	-0-	43034	157704	48	1	40039	3	Y	2679	2676	0			74
						2947	9									
05	T. A.	69996	-0-	69996	227700	68	1	67159	3	Y	2517	2538	0			53
						2769	9									
06	14B2 EXT	42077	-0-	42077	269777	127	1	39328	3	Y	2384	2372	0			65
						2622	9									
07	14B2 EXT	54045	-0-	54045	323822	57	1	50387	3	Y	3274	3274	0			65
						3601	9									
08	14B2 EXT	44166	-0-	44166	367988	58	1	40815	3	Y	2994	3016	0			43
						3293	9									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	367988					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	80283	-0-	80283	165965	93	1	77092	3	Y	2816	2795	0			78
						3098	9									
05	T. A.	89073	-0-	89073	255038	85	1	84518	3	Y	4064	4056	0			86
						4470	9									
06	T. A.	55600	-0-	55600	310638	165	1	51087	3	Y	3953	3931	0			108
						4348	9									
07	T. A.	48972	-0-	48972	359610	51	1	45138	3	Y	3439	3478	0			69
						3783	9									
08	T. A.	46239	-0-	46239	405849	61	1	42387	3	Y	3446	3465	0			50
						3791	9									
*09	T. A.	44860	-0-	44860	450709	46	1	41250	3	Y	3240	3234	0			56
						3564	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

04	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	2036	1997	1			129
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	2797	2770	1			156
06	12390 X	10015	-0-	-2375	-0-	232	1	4259	3	Y	5022	4999	0			179
						5524	9									
07	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	217	1	3569	3	Y	2956	2915	0	3	8	217
						3252	9									
08	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	173	1	3271	3	Y	2641	2625	0			233
						2905	9									
*09	10020 X	6388	-0-	-3632	-0-	178	1	3406	3	Y	2549	2641	0			141
						2804	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

04	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-					Y	1639	1620	1			104
05	17267 X	14748	-0-	-2519	-0-	231	1	6975	3	Y	6856	6578	0			382
						7542	9									
06	16710 X	13651	-0-	-3059	-0-	190	1	4356	3	Y	8277	8365	0			294
						9105	9									
07	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	179	1	5674	3	Y	2897	2978	0			213
						3187	9									
08	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	179	1	4149	3	Y	2409	2409	0			213
						2650	9									
*09	14280 X	8204	-0-	-6076	-0-	296	1	5242	3	Y	2424	2503	0			134
						2666	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

04	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-					Y	-0-					189
05	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-	189	0			-0-
06	16710 X	100	-0-	-16610	-0-	2	3	98	9	Y	89	87	0			2
07	295 X	295	-0-	-0-	-0-	137	3	158	9	Y	144	142	0			4
08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	878	3	883	9	Y	803	789	0			18
*09	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	824	3	970	9	Y	882	874	0			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	5610	-0-	5610	79183	14	1	2987	3	Y	2372	2323	1			92
						2609	9									
05	T. A.	20977	-0-	20977	100160	34	1	11617	3	Y	8478	8448	1			122
						9326	9									
06	T. A.	22499	-0-	22499	122659	65	1	7581	3	Y	13503	13561	1			64
						14853	9									
07	T. A.	8463	-0-	8463	131122	96	1	4790	3	Y	3252	3250	1			66
						3577	9									
08	T. A.	19213	-0-	19213	150335	135	1	15496	3	Y	3256	3256	1			66
						3582	9									
*09	165219 X	14884	-0-	-150335	-0-	48	1	11524	3	Y	3011	3034	1			43
						3312	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	11036	-0-	11036	103722	41	1	8901	3	Y	1904	1865	1			74
						2094	9									
05	T. A.	25934	-0-	25934	129656	54	1	18442	3	Y	6762	6739	1			97
						7438	9									
06	T. A.	20337	-0-	20337	149993	71	1	8264	3	Y	10911	10957	1			51
						12002	9									
*07	168359 X	18366	-0-	-149993	-0-	259	1	13004	3	Y	4639	4595	1			95
						5103	9									
*08	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	97	1	11029	3	Y	2640	2681	1			54
						2904	9									
*09	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	39	1	9353	3	Y	2809	2823	1			40
						3090	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	14443	-0-	14443	99393	56	1	12052	3	Y	2123	2079	1			83
						2335	9									
05	T. A.	35989	-0-	35989	135382	80	1	27616	3	Y	7539	7513	1			109
						8293	9									
06	181342 X	45960	-0-	-135382	-0-	244	1	28614	3	Y	15547	15583	1			73
						17102	9									
07	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	416	1	20821	3	Y	4614	4593	1			94
						5075	9									
08	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	137	1	15686	3	Y	4372	4377	1			89
						4809	9									
*09	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	60	1	14342	3	Y	4701	4723	1			67
						5171	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54001 X	54001	-0-	-0-	-0-	121	1	49968	3	Y	3556	3580	1			25
						3912	9									
05	56712 X	56712	-0-	-0-	-0-	113	1	50891	3	Y	5189	5169	0			45
						5708	9									
06	51036 X	51036	-0-	-0-	-0-	82	1	46127	3	Y	4388	4380	0			53
						4827	9									
07	52694 X	52694	-0-	-0-	-0-	81	1	48305	3	Y	3916	3926	0			43
						4308	9									
08	49383 X	46584	-0-	-2799	-0-	105	1	42906	3	Y	3248	3228	0			63
						3573	9									
*09	47790 X	42326	-0-	-5464	-0-	129	1	38764	3	Y	3121	3148	0			36
						3433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59680	-0-	59680	196911	135	1	55638	3	Y	3552	3581	0			25
							3907	9									
05	0	W	60165	-0-	60165	257076	120	1	54185	3	Y	5327	5305	0			47
							5860	9									
06	299038	X	41962	-0-	-257076	-0-	66	1	37206	3	Y	4264	4260	0			51
							4690	9									
07	54329	X	54329	-0-	-0-	-0-	83	1	49818	3	Y	4025	4032	0			44
							4428	9									
08	49383	X	47203	-0-	-2180	-0-	106	1	43184	3	Y	3557	3532	0			69
							3913	9									
*09	47790	X	44676	-0-	-3114	-0-	136	1	40863	3	Y	3343	3369	0	4	8	39
							3677	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54196	-0-	54196	241043	119	1	49268	3	Y	4372	4400	0			31
							4809	9									
05	0	W	45624	-0-	45624	286667	92	1	41504	3	Y	3662	3661	0			32
							4028	9									
06	328099	X	41432	-0-	-286667	-0-	68	1	38110	3	Y	2958	2955	0			35
							3254	9									
07	44051	X	41750	-0-	-2301	-0-	64	1	38507	3	Y	2890	2893	0			32
							3179	9									
08	44051	X	33017	-0-	-11034	-0-	74	1	30428	3	Y	2286	2274	0			44
							2515	9									
*09	42630	X	31817	-0-	-10813	-0-	98	1	29335	3	Y	2167	2186	0			25
							2384	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37545	-0-	37545	203705	80	1	32864	3	Y	4183	4216	0			29
							4601	9									
05	0	W	62760	-0-	62760	266465	126	1	56633	3	Y	5455	5436	0			48
							6001	9									
06	310377	X	43912	-0-	-266465	-0-	70	1	39353	3	Y	4081	4080	0			49
							4489	9									
07	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	67	1	40344	3	Y	3598	3608	0			39
							3958	9									
08	61876	X	34083	-0-	-27793	-0-	74	1	30356	3	Y	3321	3296	0			64
							3653	9									
*09	59880	X	34866	-0-	-25014	-0-	104	1	31096	3	Y	3333	3358	0			39
							3666	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61710	X	56548	-0-	-5162	-0-	126	1	52059	3	Y	3966	3987	0			28
							4363	9									
05	63767	X	45337	-0-	-18430	-0-	92	1	41601	3	Y	3313	3312	0			29
							3644	9									
06	61710	X	33136	-0-	-28574	-0-	54	1	29925	3	Y	2870	2865	0			34
							3157	9									
07	63767	X	33521	-0-	-30246	-0-	52	1	30947	3	Y	2293	2302	0			25
							2522	9									
08	58435	X	23477	-0-	-34958	-0-	53	1	21409	3	Y	1832	1822	0			35
							2015	9									
*09	56550	X	19024	-0-	-37526	-0-	55	1	16674	3	Y	2086	2079	0	18	8	24
							2295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56520	X	53669	-0-	-2851	-0-	60	1	50098	3	Y	3192	3161	0	31	8	88
							3511	9									
05	58404	X	54015	-0-	-4389	-0-	52	1	51194	3	Y	2517	2605	0			-0-
							2769	9									
06	56520	X	36319	-0-	-20201	-0-	108	1	33516	3	Y	2450	2385	0			65
							2695	9									
07	58404	X	54696	-0-	-3708	-0-	57	1	51317	3	Y	3020	3025	0			60
							3322	9									
08	55459	X	47011	-0-	-8448	-0-	62	1	43496	3	Y	3139	3154	0			45
							3453	9									
*09	53670	X	46378	-0-	-7292	-0-	48	1	42902	3	Y	3116	3107	0			54
							3428	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41598	-0-	41598	302136	699	1	33533	3	Y	6696	6697	1			66
							7366	9									
05	0	W	34384	-0-	34384	336520	402	1	27039	3	Y	6312	6323	1			55
							6943	9									
06	374948	X	38428	-0-	-336520	-0-	351	1	30575	3	Y	6820	6783	1			92
							7502	9									
07	42129	X	39220	-0-	-2909	-0-	384	1	32042	3	Y	6176	6207	1			61
							6794	9									
08	42129	X	36466	-0-	-5663	-0-	200	1	30587	3	Y	5163	5159	1			65
							5679	9									
*09	40770	X	28768	-0-	-12002	-0-	218	1	24058	3	Y	4084	3967	1			182
							4492	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	43269	-0-	43269	315971	762	1	36599	3	Y	5371	5388	1			53
							5908	9									
05	0	W	35258	-0-	35258	351229	435	1	29254	3	Y	5063	5072	1			44
							5569	9									
06	394636	X	43407	-0-	-351229	-0-	411	1	35798	3	Y	6544	6500	1			88
							7198	9									
07	57623	X	57623	-0-	-0-	-0-	602	1	50219	3	Y	6184	6211	1			61
							6802	9									
08	44547	X	40772	-0-	-3775	-0-	228	1	34814	3	Y	5209	5204	1			66
							5730	9									
*09	43110	X	30995	-0-	-12115	-0-	228	1	25106	3	Y	5146	4983	1			229
							5661	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42973	-0-	42973	295969	730	1	35030	3	Y	6557	6558	1			65
							7213	9									
05	0	W	33219	-0-	33219	329188	394	1	26479	3	Y	5769	5784	1			50
							6346	9									
06	382389	X	53201	-0-	-329188	-0-	505	1	43933	3	Y	7966	7909	1			107
							8763	9									
07	67349	X	67349	-0-	-0-	-0-	698	1	58195	3	Y	7687	7718	1			76
							8456	9									
08	53414	X	53414	-0-	-0-	-0-	303	1	46353	3	Y	6144	6142	1			78
							6758	9									
*09	42930	X	36770	-0-	-6160	-0-	289	1	31862	3	Y	4199	4090	1			187
							4619	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24158	-0-	24158	129226	105	1	20700	3	Y	3048	3025	0	6	1	42
							3353	9									
05	0	W	26821	-0-	26821	156047	163	1	23456	3	Y	2911	2905	0	5	1	43
							3202	9									
06	176420	X	20373	-0-	-156047	-0-	78	1	17994	3	Y	2092	2103	0			32
							2301	9									
07	24955	X	24672	-0-	-283	-0-	38	1	23282	3	Y	1229	1149	0	78	1	34
							1352	9									
08	26815	X	20344	-0-	-6471	-0-	91	1	18393	3	Y	1691	1704	0			21
							1860	9									
*09	25950	X	20115	-0-	-5835	-0-	70	1	18070	3	Y	1795	1789	0			27
							1975	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	1550	1553	1			65
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	1485	1443	1			107
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	1260	1283	0			84
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	466	1	1144	3	Y	1730	1736	0			78
							1903	9									
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	453	1	2711	3	Y	1785	1641	0	77	1	145
							1964	9									
*09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	540	1	2753	3	Y	2642	2703	0			84
							2906	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

04	9480	X	2906	-0-	-6574	-0-	365	1	1534	3	Y	915	937	1			38
							1007	9									
05	9796	X	5544	-0-	-4252	-0-	260	1	2975	3	Y	2099	1986	1			151
							2309	9									
06	9480	X	5340	-0-	-4140	-0-	333	1	2701	3	Y	2096	2107	1			140
							2306	9									
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	311	1	2999	3	Y	1871	1927	0			84
							2058	9									
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	379	1	4123	3	Y	1563	1453	0	67	1	127
							1719	9									
*09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	324	1	3705	3	Y	2175	2232	0			70
							2393	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	4971	4927	1			207
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	2059	2118	0			148
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	2030	2043	0			135
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2281	2314	0			102
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	474	1	3651	3	Y	2087	1930	0	89	1	170
							2296	9									
*09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	416	1	1994	3	Y	2686	2770	0			86
							2955	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 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	32490	X	16965	-0-	-15525	-0-	68	1	13484	3	Y	3103	3087	0	6	1	43
							3413	9									
05	33573	X	28811	-0-	-4762	-0-	172	1	24788	3	Y	3501	3486	0	6	1	52
							3851	9									
06	32490	X	24722	-0-	-7768	-0-	94	1	21718	3	Y	2645	2657	1			40
							2910	9									
07	33573	X	22764	-0-	-10809	-0-	35	1	21402	3	Y	1206	1210	1			36
							1327	9									
08	28799	X	20037	-0-	-8762	-0-	89	1	17932	3	Y	1833	1846	0			23
							2016	9									
*09	27870	X	17747	-0-	-10123	-0-	62	1	15892	3	Y	1630	1628	0			25
							1793	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23723	-0-	23723	131351	98	1	19332	3	Y	3903	3878	0	7	1	54
							4293	9									
05	0	W	23721	-0-	23721	155072	140	1	20125	3	Y	3142	3144	0	5	1	47
							3456	9									
06	177481	X	22409	-0-	-155072	-0-	87	1	19957	3	Y	2150	2164	0			33
							2365	9									
07	30008	X	23227	-0-	-6781	-0-	34	1	21367	3	Y	1660	1551	0	96	1	46
							1826	9									
08	26226	X	20364	-0-	-5862	-0-	89	1	17969	3	Y	2096	2116	0			26
							2306	9									
*09	23730	X	19432	-0-	-4298	-0-	67	1	17125	3	Y	2036	2031	0			31
							2240	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	30610	-0-	30610	132723	137	1	27024	3	Y	3135	3114	0	6	1	44
							3449	9									
05	0	W	25625	-0-	25625	158348	147	1	21162	3	Y	3924	3903	0	7	1	58
							4316	9									
06	172594	X	14246	-0-	-158348	-0-	49	1	11390	3	Y	2552	2571	0			39
							2807	9									
07	27900	X	17285	-0-	-10615	-0-	25	1	15340	3	Y	1745	1631	0	105	1	48
							1920	9									
08	27900	X	15634	-0-	-12266	-0-	64	1	12852	3	Y	2471	2488	0			31
							2718	9									
*09	27000	X	15454	-0-	-11546	-0-	53	1	13632	3	Y	1608	1615	0			24
							1769	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57840	X	39192	-0-	-18648	-0-	43	1	35988	3	Y	2874	2873	1			80
							3161	9									
05	59768	X	56428	-0-	-3340	-0-	54	1	53628	3	Y	2496	2576	0			-0-
							2746	9									
06	57840	X	43501	-0-	-14339	-0-	132	1	40759	3	Y	2373	2310	0			63
							2610	9									
07	49407	X	49407	-0-	-0-	-0-	52	1	46405	3	Y	2682	2691	0			54
							2950	9									
08	56482	X	41776	-0-	-14706	-0-	55	1	38541	3	Y	2891	2903	0			42
							3180	9									
*09	54600	X	40315	-0-	-14285	-0-	41	1	37232	3	Y	2765	2759	0			48
							3042	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34812	X	34812	-0-	-0-	-0-	156	1	30718	3	Y	3580	3556	0	7	1	50
							3938	9									
05	27063	X	25299	-0-	-1764	-0-	142	1	20514	3	Y	4221	4201	0	7	1	63
							4643	9									
06	26190	X	13133	-0-	-13057	-0-	41	1	9474	3	Y	3289	3302	0			50
							3618	9									
07	27063	X	17143	-0-	-9920	-0-	24	1	15224	3	Y	1723	1610	0	115	1	48
							1895	9									
08	27063	X	15575	-0-	-11488	-0-	61	1	12312	3	Y	2911	2922	0			37
							3202	9									
*09	26190	X	21004	-0-	-5186	-0-	72	1	18704	3	Y	2025	2031	0			31
							2228	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28874	X	28874	-0-	-0-	-0-	131	1	25674	3	Y	2790	2772	0	5	1	39
							3069	9									
05	25451	X	22445	-0-	-3006	-0-	116	1	16730	3	Y	5090	5046	0	8	1	75
							5599	9									
06	24630	X	13647	-0-	-10983	-0-	44	1	10048	3	Y	3232	3258	0			49
							3555	9									
07	25451	X	17715	-0-	-7736	-0-	25	1	15274	3	Y	2196	2052	0	132	1	61
							2416	9									
08	25451	X	16080	-0-	-9371	-0-	65	1	13221	3	Y	2540	2569	0			32
							2794	9									
*09	24630	X	18721	-0-	-5909	-0-	56	1	14346	3	Y	3926	3898	0			60
							4319	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56910	X	51369	-0-	-5541	-0-	58	1	48232	3	Y	2799	2798	1			78
							3079	9									
05	58807	X	54268	-0-	-4539	-0-	52	1	51809	3	Y	2188	2266	1			-0-
							2407	9									
06	56910	X	39802	-0-	-17108	-0-	121	1	37334	3	Y	2134	2077	0			57
							2347	9									
07	43559	X	43559	-0-	-0-	-0-	46	1	40750	3	Y	2512	2519	0			50
							2763	9									
08	54312	X	36847	-0-	-17465	-0-	48	1	33960	3	Y	2581	2594	0			37
							2839	9									
*09	52530	X	37240	-0-	-15290	-0-	38	1	34402	3	Y	2545	2538	0			44
							2800	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35352	-0-	35352	254442	151	1	29694	3	Y	5006	4988	1			200
							5507	9									
05	0	W	28619	-0-	28619	283061	231	1	28373	3	Y	14					214
							15	9									
06	0	W	25169	-0-	25169	308230	111	1	21376	3	Y	3347	3356	1	6	8	199
							3682	9									
07	339132	X	30902	-0-	-308230	-0-	117	1	26341	3	Y	4040	4006	1	28	8	205
							4444	9									
08	28751	X	28751	-0-	-0-	-0-	127	1	24375	3	Y	3863	3816	1			252
							4249	9									
*09	28554	X	28554	-0-	-0-	-0-	123	1	24177	3	Y	3867	3895	1			224
							4254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25794	-0-	25794	238525	111	1	21782	3	Y	3546	3536	1			142
							3901	9									
05	0	W	21458	-0-	21458	259983	173	1	21272	3	Y	12					154
							13	9									
06	0	W	20203	-0-	20203	280186	88	1	17077	3	Y	2762	2751	1			165
							3038	9									
07	303810	X	23624	-0-	-280186	-0-	86	1	19261	3	Y	3888	3784	1	74	8	195
							4277	9									
08	27249	X	18089	-0-	-9160	-0-	77	1	14892	3	Y	2836	2846	1			185
							3120	9									
09	25800	X	13564	-0-	-12236	-0-	59	1	11683	3	Y	1656	1745	1			96
							1822	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29914	-0-	29914	278246	130	1	25711	3	Y	3703	3724	1			148
							4073	9									
05	0	W	22099	-0-	22099	300345	179	1	21909	3	Y	10					158
							11	9									
06	0	W	19157	-0-	19157	319502	85	1	16368	3	Y	2458	2469	1			147
							2704	9									
07	343080	X	23578	-0-	-319502	-0-	91	1	20416	3	Y	2792	2796	1			143
							3071	9									
08	23219	X	21940	-0-	-1279	-0-	101	1	19306	3	Y	2303	2296	1			150
							2533	9									
09	22470	X	21523	-0-	-947	-0-	96	1	18862	3	Y	2332	2347	1			135
							2565	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31666	-0-	31666	295500	142	1	27983	3	Y	3219	3221	1			129
							3541	9									
05	0	W	26052	-0-	26052	321552	211	1	25830	3	Y	10					139
							11	9									
06	0	W	23564	-0-	23564	345116	109	1	21002	3	Y	2230	2236	1			133
							2453	9									
07	370617	X	25501	-0-	-345116	-0-	103	1	23131	3	Y	2061	2089	1			105
							2267	9									
08	29605	X	23639	-0-	-5966	-0-	112	1	21518	3	Y	1826	1812	1			119
							2009	9									
09	28650	X	21479	-0-	-7171	-0-	99	1	19391	3	Y	1808	1822	1			105
							1989	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35526	-0-	35526	317763	156	1	30704	3	Y	4242	4245	1			170
							4666	9									
05	0	W	32166	-0-	32166	349929	260	1	31893	3	Y	12					182
							13	9									
06	0	W	29906	-0-	29906	379835	137	1	26460	3	Y	3008	3011	1			179
							3309	9									
07	412511	X	32676	-0-	-379835	-0-	123	1	27931	3	Y	4202	4166	1			215
							4622	9									
08	40393	X	31063	-0-	-9330	-0-	140	1	27011	3	Y	3556	3539	1			232
							3912	9									
09	35520	X	26515	-0-	-9005	-0-	117	1	23076	3	Y	3020	3077	1			175
							3322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23940	-0-	23940	250074	103	1	20369	3	Y	3153	3162	1			126
							3468	9									
05	0	W	18820	-0-	18820	268894	152	1	18658	3	Y	9					135
							10	9									
06	0	W	15599	-0-	15599	284493	69	1	13306	3	Y	2022	2036	1			121
							2224	9									
07	307356	X	22863	-0-	-284493	-0-	87	1	19572	3	Y	2913	2885	1			149
							3204	9									
08	27032	X	16140	-0-	-10892	-0-	71	1	13584	3	Y	2259	2261	1			147
							2485	9									
09	23940	X	13845	-0-	-10095	-0-	61	1	11933	3	Y	1683	1732	1			98
							1851	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24008	-0-	24008	265684	172	1	20127	3	Y	3372	3362	0			98
							3709	9									
05	0	W	23994	-0-	23994	289678	126	1	20128	3	Y	3400	3402	0			96
							3740	9									
06	320403	X	30725	-0-	-289678	-0-	130	1	27861	3	Y	2485	2518	0			63
							2734	9									
07	33356	X	26416	-0-	-6940	-0-	120	1	23411	3	Y	2623	2600	0			86
							2885	9									
08	33356	X	25178	-0-	-8178	-0-	112	1	21408	3	Y	3325	3323	0			88
							3658	9									
*09	30720	X	25908	-0-	-4812	-0-	128	1	22334	3	Y	3133	3099	0			122
							3446	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

04	22740	X	16973	-0-	-5767	-0-	116	1	13598	3	Y	2963	2959	0			86
							3259	9									
05	23498	X	17626	-0-	-5872	-0-	89	1	14284	3	Y	2957	2959	0			84
							3253	9									
06	22740	X	17571	-0-	-5169	-0-	69	1	14876	3	Y	2387	2411	0			60
							2626	9									
07	23498	X	17967	-0-	-5531	-0-	78	1	15265	3	Y	2385	2367	0			78
							2624	9									
08	23498	X	21018	-0-	-2480	-0-	94	1	18100	3	Y	2567	2577	0			68
							2824	9									
*09	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	107	1	18751	3	Y	2589	2556	0			101
							2848	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

04	T. A.		18305	-0-	18305	261222	132	1	15420	3	Y	2503	2500	0			73
							2753	9									
05	T. A.		18183	-0-	18183	279405	96	1	15414	3	Y	2430	2434	0			69
							2673	9									
06	T. A.		20290	-0-	20290	299695	83	1	17880	3	Y	2115	2131	0			53
							2327	9									
07	T. A.		18709	-0-	18709	318404	83	1	16098	3	Y	2298	2276	0			75
							2528	9									
08	T. A.		19948	-0-	19948	338352	92	1	17737	3	Y	1926	1950	0			51
							2119	9									
*09	T. A.		18676	-0-	18676	357028	94	1	16447	3	Y	1941	1916	0			76
							2135	9									

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

04	23466	X	23466	-0-	-0-	-0-	21208	3	2258	9	N	2053	1959	1			524
05	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	20115	3	2058	9	N	1871	1877	1			518
06	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	18195	3	1202	9	N	1093	1403	1			208
07	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	17598	3	1176	9	N	1069	1004	1			273
08	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	17701	3	1008	9	N	916	848	1			341
09	17730	X	17628	-0-	-102	-0-	16825	3	803	9	N	730	526	1			545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36060	X	13567	-0-	-22493	-0-	433	1	10545	3	Y	2354	2093	1			596
							2589	9									
05	37262	X	17807	-0-	-19455	-0-	623	1	15209	3	Y	1795	1986	1			405
							1975	9									
06	36060	X	22866	-0-	-13194	-0-	843	1	20435	3	Y	1444	1704	1			145
							1588	9									
07	37262	X	18586	-0-	-18676	-0-	701	1	16358	3	Y	1388	1264	1	2	8	267
							1527	9									
08	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	792	1	19485	3	Y	1158	1087	1			338
							1274	9									
*09	22860	X	18625	-0-	-4235	-0-	732	1	16908	3	Y	895	812	1			421
							985	9									

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

04	21480	X	21339	-0-	-141	-0-	18051	3	3288	9	N	2989	3086	1			509
05	22957	X	22957	-0-	-0-	-0-	19493	3	3464	9	N	3149	3289	1			369
06	21480	X	20690	-0-	-790	-0-	17535	3	3155	9	N	2868	2920	1			317
07	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	22187	3	3292	9	N	2993	3078	1			232
08	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	20002	3	2540	9	N	2309	2118	1			423
09	21480	X	20818	-0-	-662	-0-	18864	3	1954	9	N	1776	1770	1			429

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

04	13380	X	10252	-0-	-3128	-0-	237	1	8322	3	Y	1539	1531	1			266
							1693	9									
05	13826	X	2118	-0-	-11708	-0-	270	1	1848	9	Y	1680	1757	1			189
06	13380	X	2558	-0-	-10822	-0-	175	1	831	3	Y	1411	1449	1			151
							1552	9									
07	13826	X	3433	-0-	-10393	-0-	239	1	2127	3	Y	970	1041	1			80
							1067	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	336	381	1			35
*09	10260	X	1562	-0-	-8698	-0-	385	1	60	3	Y	1015	859	1			191
							1117	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

04	0	W	50848	-0-	50848	165060	1040	1	42179	3	Y	6935	6967	1			116
							7629	9									
05	0	W	63819	-0-	63819	228879	1189	1	54890	3	Y	7036	7076	1			76
							7740	9									
06	293088	X	64209	-0-	-228879	-0-	1875	1	55219	3	Y	6468	5299	0	1116	1	129
							7115	9									
07	67621	X	67621	-0-	-0-	-0-	833	1	58986	3	Y	7093	5751	0	1333	1	129
							7802	9					9	8			
08	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	619	1	51032	3	Y	5269	3561	0	1705	1	132
							5796	9									
09	58980	X	45888	-0-	-13092	-0-	334	1	41288	3	Y	3878	3535	0	322	1	153
							4266	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55455	-0-	55455	167975	1117	1	45304	3	Y	8213	6150	0	2042	1	136
							9034	9									
05	0	W	64065	-0-	64065	232040	1184	1	54675	3	Y	7460	5814	0	1701	1	81
							8206	9									
06	289939	X	57899	-0-	-232040	-0-	1706	1	50255	3	Y	5398	4440	0	931	1	108
							5938	9									
07	68215	X	68215	-0-	-0-	-0-	859	1	60824	3	Y	5938	4820	0	1118	1	108
							6532	9									
08	62217	X	55615	-0-	-6602	-0-	604	1	49712	3	Y	4817	3246	0	1558	1	121
							5299	9									
09	60210	X	37851	-0-	-22359	-0-	275	1	34030	3	Y	3224	2943	0	267	1	127
							3546	9					8	8			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75539	-0-	75539	166300	1560	1	63295	3	Y	9713	7247	0	2415	1	161
							10684	9									
05	0	W	83443	-0-	83443	249743	1518	1	70058	3	Y	10788	8372	0	2460	1	117
							11867	9									
06	320128	X	70385	-0-	-249743	-0-	2011	1	59230	3	Y	8313	6830	0	1434	1	166
							9144	9									
07	73047	X	73047	-0-	-0-	-0-	901	1	63843	3	Y	7548	6156	0	1421	1	137
							8303	9									
08	59526	X	59526	-0-	-0-	-0-	625	1	51483	3	Y	6744	4530	0	2182	1	169
							7418	9									
09	49650	X	45932	-0-	-3718	-0-	327	1	40433	3	Y	4702	4294	0	391	1	186
							5172	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17714	-0-	17714	82842	329	1	13345	3	Y	3673	2789	0	913	1	61
							4040	9									
05	0	W	75463	-0-	75463	158305	1402	1	64738	3	Y	8475	6511	0	1933	1	92
							9323	9									
06	219210	X	60905	-0-	-158305	-0-	1758	1	51770	3	Y	6706	5507	0	1157	1	134
							7377	9									
07	73179	X	73179	-0-	-0-	-0-	924	1	65459	3	Y	6178	5037	0	1163	1	112
							6796	9									
08	63705	X	57948	-0-	-5757	-0-	619	1	51012	3	Y	5743	3853	0	1858	1	144
							6317	9									
09	61650	X	36420	-0-	-25230	-0-	261	1	32239	3	Y	3564	3262	0	295	1	141
							3920	9					10	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	4240	-0-	4240	36563	226	1	2512	3	Y	1365	1496	0	41	1	109
							1502	9									
12	0	W	17476	-0-	17476	54039	441	1	14443	3	Y	2356	2372	0			93
							2592	9									
01	0	W	15135	-0-	15135	69174	573	1	11502	3	Y	2782	2790	0			85
							3060	9									
02	0	W	10273	-0-	10273	79447	891	1	7889	3	Y	1357	1307	0			135
							1493	9									
03	0	W	38162	-0-	38162	117609	1065	1	32508	3	Y	4172	4177	0			130
							4589	9									
04	0	W	60814	-0-	60814	178423	1233	1	50004	3	Y	8706	6527	0	2164	1	145
							9577	9									
05	0	W	68877	-0-	68877	247300	1275	1	58851	3	Y	7955	6200	0	1814	1	86
							8751	9									
*06	306810	X	59510	-0-	-247300	-0-	1726	1	50859	3	Y	6295	5169	0	1086	1	126
							6925	9									
07	71357	X	71357	-0-	-0-	-0-	889	1	62989	3	Y	6799	5521	0	1280	1	124
							7479	9									
08	60819	X	60819	-0-	-0-	-0-	637	1	52474	3	Y	7007	4688	0	2267	1	176
							7708	9									
09	57840	X	44945	-0-	-12895	-0-	322	1	39884	3	Y	4308	3942	0	357	1	170
							4739	9					15	8			

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

04	T. A.		32528	-0-	32528	164641	31	1	27007	3	Y	4991	5019	1			231
							5490	9									
05	191071	X	26430	-0-	-164641	-0-	72	1	21107	3	Y	4774	4867	1			138
							5251	9									
06	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	59	1	20976	3	Y	4415	4388	1			165
							4857	9									
07	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	59	1	16802	3	Y	3190	3233	1			122
							3509	9									
08	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	55	1	14413	3	Y	2999	2976	1			145
							3299	9									
*09	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	99	1	12793	3	Y	1610	1641	1			114
							1771	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

*11	0	W	19320	-0-	19320	53118	1219	1	13579	3	Y	4111	3888	0	126	1	337
							4522	9									
12	0	W	18585	-0-	18585	71703	482	1	15792	3	Y	2101	2355	0			83
							2311	9									
01	0	W	36812	-0-	36812	108515	1491	1	29944	3	Y	4888	4821	0			150
							5377	9									
02	0	W	12402	-0-	12402	120917	1123	1	9951	3	Y	1207	1237	0			120
							1328	9									
03	0	W	47934	-0-	47934	168851	1365	1	41665	3	Y	4458	4439	0			139
							4904	9									
04	0	W	75403	-0-	75403	244254	1574	1	63843	3	Y	9078	6809	0	2257	1	151
							9986	9									
05	0	W	70890	-0-	70890	315144	1317	1	60799	3	Y	7976	6222	0	1819	1	86
							8774	9									
*06	372661	X	57517	-0-	-315144	-0-	1657	1	48803	3	Y	6415	5266	0	1107	1	128
							7057	9									
07	70544	X	70544	-0-	-0-	-0-	878	1	62187	3	Y	6799	5523	0	1280	1	124
							7479	9									
08	61404	X	61404	-0-	-0-	-0-	646	1	53211	3	Y	6861	4593	0	2220	1	172
							7547	9									
09	52710	X	45714	-0-	-6996	-0-	329	1	40657	3	Y	4298	3943	0	357	1	170
							4728	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9703	-0-	9703	138280	215	1	8266	3	Y	1111	980	1			192
							1222	9									
05	0	W	9237	-0-	9237	147517	317	1	7832	3	Y	989	1070	1			111
							1088	9									
06	153279	X	5762	-0-	-147517	-0-	188	1	4083	3	Y	1355	1321	1			145
							1491	9									
07	20708	X	2095	-0-	-18613	-0-	224	1	503	3	Y	1244	1286	1			103
							1368	9									
08	10013	X	4594	-0-	-5419	-0-	318	1	2696	3	Y	1436	1390	1			149
							1580	9									
*09	9690	X	4616	-0-	-5074	-0-	320	1	2671	3	Y	1477	1348	1			278
							1625	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

04	27930	X	20686	-0-	-7244	-0-	19	1	16853	3	Y	3467	3499	1			161
							3814	9									
05	28861	X	23816	-0-	-5045	-0-	67	1	19524	3	Y	3841	3891	1			111
							4225	9									
06	27930	X	21592	-0-	-6338	-0-	51	1	18526	3	Y	2741	2749	1			103
							3015	9									
07	28861	X	18552	-0-	-10309	-0-	57	1	16063	3	Y	2211	2229	1			85
							2432	9									
08	28861	X	14849	-0-	-14012	-0-	49	1	12698	3	Y	1911	1904	1			92
							2102	9									
09	27930	X	9474	-0-	-18456	-0-	63	1	8159	3	Y	1138	1149	1			81
							1252	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

04	T. A.		20423	-0-	20423	133921	17	1	15243	3	Y	4694	4722	1			218
							5163	9									
05	154127	X	20206	-0-	-133921	-0-	53	1	15360	3	Y	4357	4449	1			126
							4793	9									
06	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	38	1	13507	3	Y	2693	2718	1			101
							2962	9									
07	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	53	1	15146	3	Y	2492	2498	1			95
							2741	9									
08	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	49	1	12924	3	Y	2500	2474	1			121
							2750	9									
*09	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	76	1	9839	3	Y	1497	1512	1			106
							1647	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

04	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	68	1	25967	3	Y	2747	2842	1			108
							3022	9									
05	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	84	1	26967	3	Y	2636	2633	1			111
							2900	9									
06	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	161	1	23297	3	Y	1890	1898	1			103
							2079	9									
07	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	35	1	22128	3	Y	1710	1707	1			106
							1881	9									
08	20398	X	19671	-0-	-727	-0-	40	1	18217	3	Y	1285	1308	1			83
							1414	9									
*09	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	122	1	18570	3	Y	1272	1248	1			107
							1399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23185	-0-	23185	276925	158	1	18506	3	Y	4110	4130	0			120
							4521	9									
05	0	W	25241	-0-	25241	302166	129	1	20697	3	Y	4014	4020	0			114
							4415	9									
06	0	W	24436	-0-	24436	326602	100	1	21578	3	Y	2507	2558	0			63
							2758	9									
07	355575	X	28973	-0-	-326602	-0-	127	1	24744	3	Y	3729	3670	0			122
							4102	9									
08	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	119	1	22875	3	Y	2817	2864	0			75
							3099	9									
*09	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	115	1	20069	3	Y	2508	2485	0			98
							2759	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

04	35430	X	33095	-0-	-2335	-0-	78	1	30016	3	Y	2728	2806	1			107
							3001	9									
05	36611	X	32256	-0-	-4355	-0-	93	1	29669	3	Y	2267	2279	1			95
							2494	9									
06	35430	X	25921	-0-	-9509	-0-	163	1	23642	3	Y	1924	1914	1			105
							2116	9									
07	36611	X	26226	-0-	-10385	-0-	39	1	24392	3	Y	1632	1636	1			101
							1795	9									
08	36611	X	21709	-0-	-14902	-0-	44	1	20258	3	Y	1279	1297	1			83
							1407	9									
09	33090	X	21891	-0-	-11199	-0-	133	1	20297	3	Y	1328	1299	1			112
							1461	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

04	47670	X	30775	-0-	-16895	-0-	38	1	26408	3	Y	3935	3927	1			56
							4329	9									
05	49259	X	4494	-0-	-44765	-0-	12	1	3705	3	Y	706	712	1			50
							777	9									
06	47670	X	14040	-0-	-33630	-0-	27	1	11589	3	Y	2204	2197	1			57
							2424	9									
07	49259	X	16493	-0-	-32766	-0-	31	1	13122	3	Y	3036	3002	1			91
							3340	9									
08	32488	X	14773	-0-	-17715	-0-	27	1	13125	3	Y	1474	1523	1			42
							1621	9									
*09	30780	X	17695	-0-	-13085	-0-	39	1	15851	3	Y	1641	1639	1			44
							1805	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

04	53400	X	22819	-0-	-30581	-0-	29	1	20202	3	Y	2353	2350	1			34
							2588	9									
05	55180	X	14701	-0-	-40479	-0-	42	1	13319	3	Y	1218	1166	1			86
							1340	9									
06	53400	X	-0-	-0-	-53400	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
07	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					Y	-0-					-0-
08	25637	X	150	-0-	-25487	-0-	61	3	89	9	Y	81	79	1			2
09	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30990 X	30948	-0-	-42	-0-	40	1	27325	3	Y	3257	3256	1			47
						3583	9									
05	32023 X	12178	-0-	-19845	-0-	34	1	10618	3	Y	1387	1337	1			97
						1526	9									
06	30990 X	2422	-0-	-28568	-0-	4	1	1898	3	Y	473	558	1			12
						520	9									
07	32023 X	233	-0-	-31790	-0-	1	1	230	3	Y	2	14	1			-0-
						2	9									
08	31992 X	109	-0-	-31883	-0-	35	3	74	9	Y	67	65	1			2
09	30960 X	19	-0-	-30941	-0-	11	3	8	9	Y	7	9	1			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

04	37830 X	28018	-0-	-9812	-0-	36	1	24399	3	Y	3257	3263	1			47
						3583	9									
05	39091 X	4523	-0-	-34568	-0-	12	1	3865	3	Y	587	593	1			41
						646	9									
06	37830 X	7398	-0-	-30432	-0-	11	1	4576	3	Y	2555	2530	1			66
						2811	9									
07	39091 X	124	-0-	-38967	-0-	79	3	45	9	Y	41	106	1			1
08	28954 X	1194	-0-	-27760	-0-	1	1	508	3	Y	623	606	1			18
						685	9									
09	28020 X	951	-0-	-27069	-0-	2	1	715	3	Y	213	225	1			6
						234	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

04	37830 X	28647	-0-	-9183	-0-	36	1	24904	3	Y	3370	3378	1			48
						3707	9									
05	39091 X	1745	-0-	-37346	-0-	5	1	1470	3	Y	245	276	1			17
						270	9									
06	37830 X	13330	-0-	-24500	-0-	24	1	10434	3	Y	2611	2560	1			68
						2872	9									
07	39091 X	7074	-0-	-32017	-0-	10	1	4497	3	Y	2334	2332	1			70
						2567	9									
08	33480 X	285	-0-	-33195	-0-	193	3	92	9	Y	84	152	1			2
09	28650 X	215	-0-	-28435	-0-	121	3	94	9	Y	85	85	1			2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

04	37830 X	16330	-0-	-21500	-0-	20	1	13901	3	Y	2190	2205	1			31
						2409	9									
05	39091 X	183	-0-	-38908	-0-	136	3	47	9	Y	43	71	1			3
06	37830 X	2481	-0-	-35349	-0-	3	1	1260	3	Y	1107	1081	1			29
						1218	9									
07	39091 X	330	-0-	-38761	-0-	1	1	277	3	Y	47	75	1			1
						52	9									
08	27931 X	13015	-0-	-14916	-0-	23	1	11140	3	Y	1684	1637	1			48
						1852	9									
*09	16320 X	11740	-0-	-4580	-0-	27	1	10990	3	Y	657	687	1			18
						723	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	67	1	25840	3	Y	2497	2564	1			98
						2747	9									
05	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	93	1	29634	3	Y	1921	1938	1			81
						2113	9									
06	29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	186	1	26949	3	Y	2164	2127	1			118
						2380	9									
07	30213 X	30213	-0-	-0-	-0-	44	1	27802	3	Y	2152	2137	1			133
						2367	9									
08	25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	51	1	23517	3	Y	2022	2024	1			131
						2224	9									
*09	26518 X	26518	-0-	-0-	-0-	160	1	24443	3	Y	1741	1725	1			147
						1915	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14159

04	T. A.	17328	-0-	17328	205792	121	1	14109	3	Y	2816	2822	0			82
						3098	9									
05	T. A.	18959	-0-	18959	224751	96	1	15395	3	Y	3153	3146	0			89
						3468	9									
06	T. A.	19277	-0-	19277	244028	78	1	16724	3	Y	2250	2282	0			57
						2475	9									
07	T. A.	21400	-0-	21400	265428	90	1	17584	3	Y	3387	3333	0			111
						3726	9									
08	T. A.	20894	-0-	20894	286322	92	1	17642	3	Y	2873	2908	0			76
						3160	9									
*09	T. A.	20852	-0-	20852	307174	104	1	18129	3	Y	2381	2364	0			93
						2619	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

04	T. A.	18626	-0-	18626	237663	123	1	14435	3	Y	3698	3691	0			108
						4068	9									
05	T. A.	18015	-0-	18015	255678	87	1	13904	3	Y	3658	3662	0			104
						4024	9									
06	T. A.	20474	-0-	20474	276152	77	1	16516	3	Y	3528	3543	0			89
						3881	9									
07	T. A.	17407	-0-	17407	293559	73	1	14207	3	Y	2843	2839	0			93
						3127	9									
08	T. A.	17983	-0-	17983	311542	75	1	14519	3	Y	3081	3092	0			82
						3389	9									
*09	T. A.	9451	-0-	9451	320993	44	1	7595	3	Y	1647	1665	0			64
						1812	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

04	0 W	26911	-0-	26911	226909	466	1	22371	3	Y	3704	3712	1			37
						4074	9									
05	0 W	25539	-0-	25539	252448	307	1	20630	3	Y	4184	4185	1			36
						4602	9									
06	0 W	24221	-0-	24221	276669	228	1	19861	3	Y	3756	3741	1			51
						4132	9									
07	302245 X	25576	-0-	-276669	-0-	257	1	21428	3	Y	3537	3553	1			35
						3891	9									
08	35557 X	25323	-0-	-10234	-0-	147	1	22439	3	Y	2488	2492	1			31
						2737	9									
*09	26910 X	24376	-0-	-2534	-0-	199	1	21971	3	Y	2005	1947	1			89
						2206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35018	-0-	35018	259613	579	1	27822	3	Y	6015	6008	1			60
							6617	9									
05	0	W	32991	-0-	32991	292604	379	1	25483	3	Y	6481	6484	1			57
							7129	9									
06	0	W	31134	-0-	31134	323738	299	1	25991	3	Y	4404	4402	1			59
							4844	9									
07	358136	X	34398	-0-	-323738	-0-	354	1	29510	3	Y	4122	4140	1			41
							4534	9									
08	28689	X	28689	-0-	-0-	-0-	159	1	24295	3	Y	3850	3842	1			49
							4235	9									
*09	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	208	1	22891	3	Y	1991	1951	1			89
							2190	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

04	T. A.		28389	-0-	28389	146711	66	1	25153	3	Y	2882	3000	1			113
							3170	9									
05	T. A.		29027	-0-	29027	175738	82	1	26252	3	Y	2448	2458	1			103
							2693	9									
06	T. A.		23757	-0-	23757	199495	148	1	21519	3	Y	1900	1899	1			104
							2090	9									
07	T. A.		21224	-0-	21224	220719	31	1	19575	3	Y	1471	1484	1			91
							1618	9									
08	T. A.		11910	-0-	11910	232629	23	1	10659	3	Y	1116	1135	1			72
							1228	9									
09	T. A.		11919	-0-	11919	244548	69	1	10564	3	Y	1169	1142	1			99
							1286	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

04	0	W	31680	-0-	31680	248589	560	1	26860	3	Y	3873	3867	1			49
							4260	9									
05	0	W	28544	-0-	28544	277133	362	1	24365	3	Y	3470	3483	1			36
							3817	9									
06	0	W	25144	-0-	25144	302277	248	1	21609	3	Y	2988	2976	1			48
							3287	9									
07	327796	X	25519	-0-	-302277	-0-	273	1	22713	3	Y	2303	2325	1			26
							2533	9									
08	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	144	1	21941	3	Y	1972	1971	1			27
							2169	9									
*09	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	195	1	21497	3	Y	1650	1600	1			77
							1815	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

04	0	W	28246	-0-	28246	256340	481	1	23111	3	Y	4231	4237	1			42
							4654	9									
05	0	W	34543	-0-	34543	290883	451	1	30288	3	Y	3458	3470	1			30
							3804	9									
06	0	W	29065	-0-	29065	319948	291	1	25284	3	Y	3173	3160	1			43
							3490	9									
07	330824	X	10876	-0-	-319948	-0-	90	1	7478	3	Y	3007	3020	1			30
							3308	9									
08	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	96	1	14642	3	Y	2933	2926	1			37
							3226	9									
*09	33420	X	26315	-0-	-7105	-0-	214	1	23636	3	Y	2241	2178	1			100
							2465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19731	-0-	19731	93010	55	1	18278	3	Y	1271	1298	1			41
							1398	9									
05	0	W	18709	-0-	18709	111719	81	1	17466	3	Y	1056	1057	1			40
							1162	9									
06	0	W	13872	-0-	13872	125591	212	1	12739	3	Y	837	797	1			80
							921	9									
07	134450	X	8859	-0-	-125591	-0-	163	1	7997	3	Y	635	646	1	1	8	68
							699	9									
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	36	1	1673	3	Y	270	296	1			42
							297	9									
09	19740	X	2	-0-	-19738	-0-	2	3			Y	-0-	42	1			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25483	-0-	25483	125884	71	1	23409	3	Y	1821	1843	1			59
							2003	9									
05	0	W	25097	-0-	25097	150981	109	1	23372	3	Y	1469	1472	1			56
							1616	9									
06	0	W	16927	-0-	16927	167908	259	1	15520	3	Y	1044	1000	1			100
							1148	9									
07	188186	X	20278	-0-	-167908	-0-	380	1	18712	3	Y	1078	1063	1			115
							1186	9									
08	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	312	1	14654	3	Y	1161	1094	1			182
							1277	9									
09	25470	X	19507	-0-	-5963	-0-	107	1	17934	3	Y	1333	1405	1			110
							1466	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18723	-0-	18723	101248	52	1	17099	3	Y	1429	1472	1			46
							1572	9									
05	0	W	22136	-0-	22136	123384	94	1	20086	3	Y	1778	1757	1			67
							1956	9									
06	0	W	17072	-0-	17072	140456	251	1	15040	3	Y	1619	1532	1			154
							1781	9									
07	148468	X	8012	-0-	-140456	-0-	137	1	6740	3	Y	1032	1076	1			110
							1135	9									
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	82	1	3859	3	Y	442	483	1			69
							486	9									
09	21420	X	605	-0-	-20815	-0-	3	1	587	3	Y	14	82	1			1
							15	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		4982	-0-	4982	115210	58	1	3158	3	Y	1605	1772	1			97
							1766	9									
05	T. A.		4540	-0-	4540	119750	79	1	2860	3	Y	1455	1413	1			139
							1601	9									
06	T. A.		4449	-0-	4449	124199	91	1	4358	3	Y	-0-					139
07	T. A.		8322	-0-	8322	132521	70	1	4251	3	Y	3637	3487	1			289
							4001	9									
08	T. A.		7765	-0-	7765	140286	86	1	5109	3	Y	2336	2599	1			26
							2570	9									
*09	T. A.		4638	-0-	4638	144924	92	1	2793	3	Y	1594	1593	1			27
							1753	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	15889	-0-	15889	82178	44	1	14514	3	Y	1210	1225	1			39
							1331	9									
05	0	W	14985	-0-	14985	97163	64	1	13745	3	Y	1069	1068	1			40
							1176	9									
06	0	W	15097	-0-	15097	112260	233	1	13982	3	Y	802	766	1			76
							882	9									
07	126378	X	14118	-0-	-112260	-0-	266	1	13095	3	Y	688	691	1			73
							757	9									
08	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	304	1	14288	3	Y	715	676	1			112
							787	9									
*09	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	80	1	13407	3	Y	762	811	1			63
							838	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35763	-0-	35763	131621	161	1	31636	3	Y	3605	3581	0	7	1	50
							3966	9									
05	0	W	36512	-0-	36512	168133	213	1	30752	3	Y	5043	5010	0	8	1	75
							5547	9									
06	0	W	18568	-0-	18568	186701	59	1	13690	3	Y	4381	4389	0			67
							4819	9									
07	219857	X	33156	-0-	-186701	-0-	49	1	30449	3	Y	2416	2258	0	158	1	67
							2658	9									
08	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	152	1	30715	3	Y	3532	3554	0			45
							3885	9									
*09	25470	X	15295	-0-	-10175	-0-	49	1	12563	3	Y	2439	2447	0			37
							2683	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11090	-0-	11090	70595	39	1	7623	3	Y	3116	3086	0	6	1	43
							3428	9									
05	0	W	20708	-0-	20708	91303	114	1	16439	3	Y	3777	3758	0	6	1	56
							4155	9									
06	0	W	10835	-0-	10835	102138	30	1	6936	3	Y	3517	3520	0			53
							3869	9									
07	118174	X	16036	-0-	-102138	-0-	22	1	13302	3	Y	2465	2303	0	147	1	68
							2712	9									
08	19344	X	14321	-0-	-5023	-0-	60	1	12073	3	Y	1989	2032	0			25
							2188	9									
*09	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	86	1	22221	3	Y	3688	3657	0			56
							4057	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37001	-0-	37001	124610	169	1	33392	3	Y	3127	3106	0	6	1	44
							3440	9									
05	0	W	39445	-0-	39445	164055	239	1	34454	3	Y	4320	4293	0	7	1	64
							4752	9									
06	0	W	21770	-0-	21770	185825	68	1	15755	3	Y	5406	5388	0			82
							5947	9									
07	200632	X	14807	-0-	-185825	-0-	20	1	12361	3	Y	2205	2060	0	166	1	61
							2426	9									
08	21390	X	18486	-0-	-2904	-0-	73	1	14817	3	Y	3269	3289	0			41
							3596	9									
*09	20700	X	17233	-0-	-3467	-0-	55	1	14312	3	Y	2605	2606	0			40
							2866	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 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	0	W	44096	-0-	44096	147866	198	1	39057	3	Y	4401	4368	0	8	1	61
							4841	9									
05	0	W	48935	-0-	48935	196801	303	1	43725	3	Y	4461	4449	0	7	1	66
							4907	9									
06	0	W	37762	-0-	37762	234563	144	1	33230	3	Y	3989	3994	0			61
							4388	9									
07	263834	X	29271	-0-	-234563	-0-	41	1	25277	3	Y	3594	3359	0	197	1	99
							3953	9									
08	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	108	1	21871	3	Y	4048	4096	0			51
							4453	9									
*09	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	83	1	21479	3	Y	4282	4268	0			65
							4710	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27701	-0-	27701	137915	121	1	23848	3	Y	3393	3370	0	7	1	47
							3732	9									
05	0	W	33983	-0-	33983	171898	207	1	29907	3	Y	3517	3506	0	6	1	52
							3869	9									
06	0	W	24012	-0-	24012	195910	88	1	20336	3	Y	3262	3264	0			50
							3588	9									
07	208504	X	12594	-0-	-195910	-0-	16	1	10176	3	Y	2184	2042	0	132	1	60
							2402	9									
08	20708	X	18406	-0-	-2302	-0-	73	1	14822	3	Y	3192	3212	0			40
							3511	9									
*09	20040	X	11499	-0-	-8541	-0-	34	1	8751	3	Y	2467	2469	0			38
							2714	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	146	1	28687	3	Y	3689	3666	0	7	1	51
							4058	9									
05	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	132	1	19028	3	Y	4416	4395	0	7	1	65
							4858	9									
06	21840	X	11030	-0-	-10810	-0-	32	1	7351	3	Y	3315	3330	0			50
							3647	9									
07	22568	X	19680	-0-	-2888	-0-	27	1	16858	3	Y	2541	2374	0	147	1	70
							2795	9									
08	22568	X	15592	-0-	-6976	-0-	54	1	10970	3	Y	4153	4171	0			52
							4568	9									
*09	21840	X	17042	-0-	-4798	-0-	51	1	13266	3	Y	3386	3386	0			52
							3725	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8365	-0-	8365	72550	19	1	7313	3	Y	939	1022	1			37
							1033	9									
05	0	W	22474	-0-	22474	95024	57	1	18432	3	Y	3623	3508	1			152
							3985	9									
06	0	W	19813	-0-	19813	114837	117	1	16904	3	Y	2538	2551	1			139
							2792	9									
07	130801	X	15964	-0-	-114837	-0-	22	1	14113	3	Y	1663	1699	1			103
							1829	9									
08	24304	X	11967	-0-	-12337	-0-	24	1	10842	3	Y	1001	1039	1			65
							1101	9									
09	21750	X	16454	-0-	-5296	-0-	97	1	14866	3	Y	1355	1306	1			114
							1491	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26970 X	26970	-0-	-0-	-0-	60	1	23116	3	Y	3449	3513	1			135
						3794	9									
05	27463 X	27463	-0-	-0-	-0-	75	1	24075	3	Y	3012	3021	1			126
						3313	9									
06	23520 X	21330	-0-	-2190	-0-	133	1	19282	3	Y	1741	1772	1			95
						1915	9									
07	24304 X	19563	-0-	-4741	-0-	28	1	17684	3	Y	1683	1674	1			104
						1851	9									
08	24304 X	15948	-0-	-8356	-0-	31	1	14340	3	Y	1434	1445	1			93
						1577	9									
09	23520 X	16873	-0-	-6647	-0-	101	1	15419	3	Y	1230	1219	1			104
						1353	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

04	T. A.	26004	-0-	26004	45405	119	1	19213	3	Y	6065	6194	1			90
						6672	9									
05	T. A.	21255	-0-	21255	66660	139	1	19783	3	Y	1212	1207	1			95
						1333	9									
06	T. A.	13147	-0-	13147	79807	138	1	12991	3	Y	16					111
						18	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	79807					Y	4714	4665	0			160
08	T. A.	20478	-0-	20478	100285	206	1	15749	3	Y	4112	4082	0			190
						4523	9									
*09	T. A.	17417	-0-	17417	117702	226	1	13093	3	Y	3725	3812	0			103
						4098	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. N/A

04	T. A.	24121	-0-	24121	41146	118	1	18964	3	Y	4581	4712	1			68
						5039	9									
05	T. A.	22083	-0-	22083	63229	148	1	21073	3	Y	784	791	1			61
						862	9									
06	T. A.	14581	-0-	14581	77810	154	1	14410	3	Y	15					76
						17	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	77810					Y	3646	3599	0			123
08	T. A.	23371	-0-	23371	101181	236	1	18049	3	Y	4624	4533	0			214
						5086	9									
*09	T. A.	17524	-0-	17524	118705	219	1	12668	3	Y	4215	4312	0			117
						4637	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

04	0 W	50305	-0-	50305	185757	140	1	46226	3	Y	3581	3613	1			115
						3939	9									
05	0 W	48015	-0-	48015	233772	207	1	44466	3	Y	3038	3038	1			115
						3342	9									
06	0 W	41135	-0-	41135	274907	631	1	37916	3	Y	2353	2244	1			224
						2588	9									
07	313315 X	38408	-0-	-274907	-0-	722	1	35500	3	Y	1987	1999	1			212
						2186	9									
08	34835 X	34835	-0-	-0-	-0-	673	1	31612	3	Y	2318	2167	1			363
						2550	9									
*09	32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	177	1	29793	3	Y	2159	2344	1			178
						2375	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 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	22262 X	22262	-0-	-0-	-0-	430	1	18723	3	Y	2826	1634	0	1397	1	497
						3109	9									
05	19313 X	15677	-0-	-3636	-0-	397	1	13842	3	Y	1307	938	0	535	1	331
						1438	9									
06	18690 X	16475	-0-	-2215	-0-	424	1	14537	3	Y	1376	650	0	873	1	184
						1514	9									
07	19313 X	12677	-0-	-6636	-0-	115	1	11141	3	Y	1292	1117	0	100	1	259
						1421	9									
08	19313 X	9892	-0-	-9421	-0-	180	1	8861	3	Y	774	596	0	234	1	203
						851	9									
*09	21210 X	2235	-0-	-18975	-0-	69	1	1846	3	Y	291	216	0	144	1	134
						320	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

04	20880 X	12578	-0-	-8302	-0-	261	1	11352	3	Y	877	474	0	434	1	154
						965	9									
05	21576 X	10763	-0-	-10813	-0-	280	1	9771	3	Y	647	372	0	265	1	164
						712	9									
06	20880 X	878	-0-	-20002	-0-	23	1	791	3	Y	58	177	0	37	1	8
						64	9									
07	21576 X	5864	-0-	-15712	-0-	57	1	5576	3	Y	210	160	0	16	1	42
						231	9									
08	21576 X	13238	-0-	-8338	-0-	250	1	12351	3	Y	579	294	0	175	1	152
						637	9									
*09	12570 X	2642	-0-	-9928	-0-	85	1	2278	3	Y	254	163	0	126	1	117
						279	9									

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

04	19738 X	19738	-0-	-0-	-0-	158	1	13534	3	Y	5496	5425	1			302
						6046	9									
05	38753 X	38753	-0-	-0-	-0-	220	1	29690	3	Y	8039	8133	1			208
						8843	9									
06	40397 X	40397	-0-	-0-	-0-	211	1	30553	3	Y	8757	8833	1			132
						9633	9									
07	14818 X	12788	-0-	-2030	-0-	80	1	9563	3	Y	2859	2882	1			109
						3145	9									
08	14818 X	139	-0-	-14679	-0-	60	1	32	3	Y	43	49	1			103
						47	9									
*09	14340 X	3264	-0-	-11076	-0-	10	1	2366	3	Y	807	816	1			94
						888	9									

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

04	0 W	8646	-0-	8646	8674	75	1	6413	3	Y	1962	2124	1			124
						2158	9									
05	0 W	25320	-0-	25320	33994	141	1	19050	3	Y	5572	5552	1			144
						6129	9									
06	0 W	23735	-0-	23735	57729	122	1	17719	3	Y	5358	5421	1			81
						5894	9									
07	0 W	7440	-0-	7440	65169	51	1	6041	3	Y	1225	1259	1			47
						1348	9									
08	65254 X	85	-0-	-65169	-0-	44	1	23	3	Y	16	21	1			42
						18	9									
*09	14340 X	2300	-0-	-12040	-0-	9	1	2291	3	Y	-0-	42	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 7846 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	17904	-0-	17904	29491	75	1	12101	3	Y	5207	5286	1			77
						5728	9									
05	T. A.	19849	-0-	19849	49340	126	1	18015	3	Y	1553	1508	1			122
						1708	9									
06	T. A.	10550	-0-	10550	59890	111	1	10415	3	Y	22					144
						24	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59890					Y	3995	4003	0			136
08	T. A.	18213	-0-	18213	78103	179	1	13671	3	Y	3966	3919	0			183
						4363	9									
*09	T. A.	15507	-0-	15507	93610	191	1	11083	3	Y	3848	3924	0			107
						4233	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

04	21210 X	13560	-0-	-7650	-0-	286	1	12478	3	Y	724	303	0	358	1	127
						796	9									
05	21917 X	12855	-0-	-9062	-0-	331	1	11539	3	Y	895	429	0	367	1	226
						985	9									
06	21210 X	17151	-0-	-4059	-0-	455	1	15601	3	Y	995	457	0	631	1	133
						1095	9									
07	21917 X	12230	-0-	-9687	-0-	114	1	11062	3	Y	958	825	0	74	1	192
						1054	9									
08	21917 X	11360	-0-	-10557	-0-	213	1	10475	3	Y	611	458	0	185	1	160
						672	9									
*09	17160 X	1723	-0-	-15437	-0-	54	1	1471	3	Y	180	168	0	89	1	83
						198	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

04	52500 X	47573	-0-	-4927	-0-	54	1	44624	3	Y	2632	2632	0			73
						2895	9									
05	61354 X	61354	-0-	-0-	-0-	59	1	58565	3	Y	2482	2502	0			53
						2730	9									
06	52500 X	42591	-0-	-9909	-0-	126	1	39698	3	Y	2515	2500	0			68
						2767	9									
07	54250 X	52723	-0-	-1527	-0-	54	1	49126	3	Y	3221	3225	0			64
						3543	9									
08	54250 X	47168	-0-	-7082	-0-	62	1	43575	3	Y	3210	3228	1			46
						3531	9									
09	52500 X	NO RPT	-0-	-52500	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

04	76701 X	76701	-0-	-0-	-0-	87	1	72593	3	Y	3655	3652	0			101
						4021	9									
05	79991 X	79991	-0-	-0-	-0-	76	1	75830	3	Y	3714	3736	0			79
						4085	9									
06	66840 X	52682	-0-	-14158	-0-	157	1	48534	3	Y	3628	3608	0			99
						3991	9									
07	69068 X	55501	-0-	-13567	-0-	58	1	51904	3	Y	3217	3252	0			64
						3539	9									
08	69068 X	47968	-0-	-21100	-0-	63	1	44307	3	Y	3271	3288	1			47
						3598	9									
09	66840 X	NO RPT	-0-	-66840	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48300	X	44463	-0-	-3837	-0-	51	1	42244	3	Y	1971	1961	0			55
							2168	9									
05	49910	X	34973	-0-	-14937	-0-	32	1	32182	3	Y	2508	2510	0			53
							2759	9									
06	48300	X	19999	-0-	-28301	-0-	57	1	17672	3	Y	2064	2061	0			56
							2270	9									
07	49910	X	32334	-0-	-17576	-0-	33	1	29875	3	Y	2205	2217	0			44
							2426	9									
08	49910	X	31202	-0-	-18708	-0-	41	1	28663	3	Y	2271	2282	0			33
							2498	9									
*09	44460	X	30467	-0-	-13993	-0-	31	1	27932	3	Y	2276	2270	0			39
							2504	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

04	T. A.		7537	-0-	7537	153168	61	1	3924	3	Y	3229	3146	1			195
							3552	9									
05	T. A.		7369	-0-	7369	160537	79	1	5339	3	Y	1774	1799	1			170
							1951	9									
06	T. A.		5389	-0-	5389	165926	78	1	5311	3	Y	-0-					170
*07	177646	X	11720	-0-	-165926	-0-	97	1	7473	3	Y	3773	3643	1			300
							4150	9									
*08	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	87	1	13835	3	Y	3030	3296	1			34
							3333	9									
*09	12720	X	7324	-0-	-5396	-0-	101	1	4382	3	Y	2583	2574	1			43
							2841	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

04	79165	X	79165	-0-	-0-	-0-	92	1	76578	3	Y	2268	2249	0			63
							2495	9									
05	68234	X	68234	-0-	-0-	-0-	65	1	64216	3	Y	3594	3581	0			76
							3953	9									
06	49920	X	43303	-0-	-6617	-0-	127	1	39148	3	Y	3662	3638	0			100
							4028	9									
07	51584	X	48038	-0-	-3546	-0-	48	1	42823	3	Y	4697	4703	0			94
							5167	9									
08	51584	X	43826	-0-	-7758	-0-	57	1	40007	3	Y	3420	3465	0			49
							3762	9									
*09	49920	X	36568	-0-	-13352	-0-	36	1	32858	3	Y	3340	3331	0			58
							3674	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 9H RRCID -> 268984 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8058 - 12473

04		0 %	22672	-0-	22672	65379	12464	3	10208	9	N	9280	9474	1			525
05		0 %	21028	-0-	21028	86407	11395	3	9633	9	N	8757	8775	1			507
06		0 %	27229	-0-	27229	113636	17131	3	10098	9	N	9180	9355	1			332
07		0 %	24990	-0-	24990	138626	16182	3	8808	9	N	8007	7944	1			395
08		0 %	18036	-0-	18036	156662	11108	3	6928	9	N	6298	6119	1			574
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	156662					N	NO RPT					574

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 10/16/2012

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19024	-0-	19024	90586	77	1	15245	3	Y	3365	3335	0	6	1	47
							3702	9									
05	0	W	16772	-0-	16772	107358	84	1	12065	3	Y	4203	4181	0	7	1	62
							4623	9									
06	0	W	25681	-0-	25681	133039	92	1	21313	3	Y	3887	3890	0			59
							4276	9									
07	0	W	31524	-0-	31524	164563	47	1	28688	3	Y	2535	2369	0	155	1	70
							2789	9									
08	189457	X	24894	-0-	-164563	-0-	103	1	20791	3	Y	3636	3660	0			46
							4000	9									
*09	25860	X	19499	-0-	-6361	-0-	60	1	15431	3	Y	3644	3635	0			55
							4008	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15260	-0-	15260	128659	60	1	11870	3	Y	3027	2997	0	6	1	42
							3330	9									
05	0	W	27529	-0-	27529	156188	136	1	19664	3	Y	7026	6952	0	12	1	104
							7729	9									
06	0	W	14930	-0-	14930	171118	41	1	9377	3	Y	5011	5039	0			76
							5512	9									
07	0	W	20497	-0-	20497	191615	27	1	16871	3	Y	3272	3058	0	200	1	90
							3599	9									
08	207258	X	15643	-0-	-191615	-0-	55	1	11102	3	Y	4078	4116	0			52
							4486	9									
*09	26640	X	16315	-0-	-10325	-0-	49	1	12723	3	Y	3221	3224	0			49
							3543	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28937	X	28937	-0-	-0-	-0-	130	1	25718	3	Y	2808	2783	0	5	1	39
							3089	9									
05	31841	X	31841	-0-	-0-	-0-	176	1	25359	3	Y	5733	5678	0	9	1	85
							6306	9									
06	26760	X	23298	-0-	-3462	-0-	77	1	17728	3	Y	4994	5003	0			76
							5493	9									
07	27652	X	11457	-0-	-16195	-0-	13	1	7789	3	Y	3323	3105	0	202	1	92
							3655	9									
08	27652	X	24955	-0-	-2697	-0-	98	1	19700	3	Y	4688	4721	0			59
							5157	9									
*09	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	85	1	22008	3	Y	4726	4713	0			72
							5199	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		5772	-0-	5772	5772	28	1	4317	3	Y	1297	657	0	605	1	35
							1427	9									
06	T. A.		33786	-0-	33786	39558	131	1	30082	3	Y	3248	2112	0	1112	1	59
							3573	9									
07	80465	X	40907	-0-	-39558	-0-	152	1	30187	3	Y	9607	9593	0			73
							10568	9									
08	44702	X	31473	-0-	-13229	-0-	101	1	24094	3	Y	6616	6586	0			103
							7278	9									
*09	43260	X	23634	-0-	-19626	-0-	80	1	16705	3	Y	6226	6242	0			87
							6849	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	8294	-0-	8294	8294	42	1	6480	3	Y	1611	816	0	752	1	43
						1772	9									
06	51120 X	36899	-0-	-14221	-0-	143	1	32804	3	Y	3593	2341	0	1230	1	65
						3952	9									
07	52824 X	40746	-0-	-12078	-0-	161	1	31955	3	Y	7845	7851	0			59
						8630	9									
08	52824 X	36910	-0-	-15914	-0-	116	1	27540	3	Y	8413	8341	0			131
						9254	9									
*09	51120 X	27253	-0-	-23867	-0-	102	1	21254	3	Y	5361	5417	0			75
						5897	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	7644	-0-	7644	7644	40	1	6254	3	Y	1227	621	0	573	1	33
						1350	9									
06	46620 X	27186	-0-	-19434	-0-	108	1	24643	3	Y	2214	1449	0	758	1	40
						2435	9									
07	48174 X	37041	-0-	-11133	-0-	153	1	30344	3	Y	5949	5944	0			45
						6544	9									
08	48174 X	31511	-0-	-16663	-0-	101	1	24044	3	Y	6696	6637	0			104
						7366	9									
*09	46620 X	25233	-0-	-21387	-0-	100	1	20995	3	Y	3762	3814	0			52
						4138	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	9209	-0-	9209	9209	43	1	6703	3	Y	2239	1134	0	1045	1	60
						2463	9									
06	T. A.	21403	-0-	21403	30612	80	1	18415	3	Y	2644	1751	0	905	1	48
						2908	9									
07	T. A.	24622	-0-	24622	55234	84	1	16752	3	Y	7078	7073	0			53
						7786	9									
08	T. A.	23753	-0-	23753	78987	80	1	18910	3	Y	4330	4316	0			67
						4763	9									
*09	T. A.	19750	-0-	19750	98737	78	1	16357	3	Y	3014	3037	0	2	8	42
						3315	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	9851	-0-	9851	9851	51	1	7832	3	Y	1789	906	0	835	1	48
						1968	9									
06	46290 X	32053	-0-	-14237	-0-	124	1	28399	3	Y	3209	2100	0	1099	1	58
						3530	9									
07	47833 X	31198	-0-	-16635	-0-	101	1	20085	3	Y	10011	9993	0			76
						11012	9									
08	47833 X	22137	-0-	-25696	-0-	65	1	15420	3	Y	6047	6029	0			94
						6652	9									
*09	46290 X	13255	-0-	-33035	-0-	51	1	10810	3	Y	2176	2240	0			30
						2394	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	20266	-0-	20266	20266	118	1	18345	3	Y	1639	830	0	765	1	44
						1803	9									
06	44443 X	24177	-0-	-20266	-0-	96	1	22100	3	Y	1801	1196	0	617	1	32
						1981	9									
07	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	88	1	17538	3	Y	5856	5844	0			44
						6442	9									
08	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	77	1	18445	3	Y	4892	4860	0			76
						5381	9									
*09	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	92	1	19161	3	Y	3452	3480	0			48
						3797	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	12720	-0-	12720	12720	62	1	9670	3	Y	2716	1376	0	1267	1	73
						2988	9									
06	29501 X	16781	-0-	-12720	-0-	65	1	14834	3	Y	1711	1167	0	586	1	31
						1882	9									
07	14322 X	13795	-0-	-527	-0-	53	1	10467	3	Y	2977	2986	0			22
						3275	9									
08	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	39	1	9294	3	Y	5359	5298	0			83
						5895	9									
*09	13860 X	8557	-0-	-5303	-0-	24	1	5013	3	Y	3200	3238	0			45
						3520	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	11517	-0-	11517	11517	58	1	8907	3	Y	2320	1175	0	1083	1	62
						2552	9									
06	23609 X	12092	-0-	-11517	-0-	46	1	10654	3	Y	1265	871	0	433	1	23
						1392	9									
07	19003 X	9041	-0-	-9962	-0-	32	1	6270	3	Y	2490	2494	0			19
						2739	9									
08	19003 X	7821	-0-	-11182	-0-	28	1	6560	3	Y	1121	1123	0			17
						1233	9									
*09	18390 X	5947	-0-	-12443	-0-	20	1	4123	3	Y	1640	1634	0			23
						1804	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	7526	-0-	7526	79037	91	1	4821	3	Y	2376	2351	0			143
						2614	9									
05	T. A.	18381	-0-	18381	97418	86	1	13338	3	Y	4506	2425	0	2103	1	121
						4957	9									
06	113853 X	16435	-0-	-97418	-0-	64	1	14780	3	Y	1446	1046	0	495	1	26
						1591	9									
07	19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	75	1	14899	3	Y	3759	3757	0			28
						4135	9									
08	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	65	1	15513	3	Y	3102	3082	0			48
						3412	9									
*09	20018 X	20018	-0-	-0-	-0-	80	1	16727	3	Y	2919	2926	0			41
						3211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	6562	-0-	6562	94410	68	1	3650	3	Y	2585	2570	0			156
						2844	9									
05	T. A.	19657	-0-	19657	114067	88	1	13654	3	Y	5377	2879	0	2510	1	144
						5915	9									
06	132782 X	18715	-0-	-114067	-0-	72	1	16574	3	Y	1881	1347	0	644	1	34
						2069	9									
07	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	79	1	15767	3	Y	4117	4120	0			31
						4529	9									
08	19902 X	19886	-0-	-16	-0-	67	1	16025	3	Y	3449	3426	0			54
						3794	9									
*09	19260 X	15423	-0-	-3837	-0-	60	1	12637	3	Y	2478	2497	0			35
						2726	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

04	T. A.	9851	-0-	9851	76271	115	1	6102	3	Y	3304	3266	0			199
						3634	9									
05	T. A.	27472	-0-	27472	103743	133	1	20565	3	Y	6158	3318	0	2874	1	165
						6774	9									
06	T. A.	32328	-0-	32328	136071	127	1	29246	3	Y	2686	1883	0	920	1	48
						2955	9									
*07	171860 X	35789	-0-	-136071	-0-	144	1	28487	3	Y	6507	6506	0			49
						7158	9									
*08	28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	100	1	23661	3	Y	4400	4381	0			68
						4840	9									
*09	21785 X	21785	-0-	-0-	-0-	85	1	17684	3	Y	3651	3668	0			51
						4016	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	37765	-0-	37765	37765	178	1	33888	3	Y	3363	3270	1			93
						3699	9									
06	72721 X	34956	-0-	-37765	-0-	77	1	33744	3	Y	1032	1106	1			19
						1135	9									
07	67406 X	67406	-0-	-0-	-0-	171	1	62103	3	Y	4665	4620	1			64
						5132	9									
08	50809 X	49223	-0-	-1586	-0-	147	1	45812	3	Y	2967	2992	1			39
						3264	9									
09	49170 X	39898	-0-	-9272	-0-	178	1	37283	3	Y	2201	2190	1			50
						2421	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

04	26520 X	22550	-0-	-3970	-0-	13	1	19590	3	Y	2679	2676	0			35
						2947	9									
05	37802 X	37802	-0-	-0-	-0-	21	1	34353	3	Y	3116	3103	0			48
						3428	9									
06	26520 X	16913	-0-	-9607	-0-	8	1	15782	3	Y	1021	1050	0			19
						1123	9									
07	44635 X	44635	-0-	-0-	-0-	28	1	43512	3	Y	995	994	0			20
						1095	9									
08	38491 X	38491	-0-	-0-	-0-	35	1	37774	3	Y	620	627	0			13
						682	9									
*09	51126 X	51126	-0-	-0-	-0-	32	1	50147	3	Y	861	856	0			18
						947	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51720	X	37390	-0-	-14330	-0-	21	1	32426	3	Y	4494	4488	0			59
							4943	9									
05	53444	X	39380	-0-	-14064	-0-	21	1	35377	3	Y	3620	3624	0			55
							3982	9									
06	51720	X	21290	-0-	-30430	-0-	10	1	19388	3	Y	1720	1742	0			33
							1892	9									
07	53444	X	36076	-0-	-17368	-0-	21	1	33450	3	Y	2368	2353	0			48
							2605	9									
08	53444	X	44322	-0-	-9122	-0-	39	1	42200	3	Y	1894	1904	0			38
							2083	9									
*09	36205	X	36205	-0-	-0-	-0-	21	1	34180	3	Y	1822	1823	0			37
							2004	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54360	X	33296	-0-	-21064	-0-	18	1	27352	3	Y	5387	5374	0			71
							5926	9									
05	56172	X	27740	-0-	-28432	-0-	13	1	21330	3	Y	5815	5797	0			89
							6397	9									
06	54360	X	21055	-0-	-33305	-0-	10	1	18216	3	Y	2572	2612	0			49
							2829	9									
07	56172	X	31935	-0-	-24237	-0-	19	1	29378	3	Y	2307	2309	0			47
							2538	9									
08	56172	X	36540	-0-	-19632	-0-	31	1	33955	3	Y	2322	2322	0			47
							2554	9									
*09	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	17	1	27023	3	Y	2057	2062	0			42
							2263	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78123	X	78123	-0-	-0-	-0-	49	1	74667	3	Y	3097	3090	0			41
							3407	9									
05	101379	X	101379	-0-	-0-	-0-	57	1	96438	3	Y	4440	4413	0			68
							4884	9									
06	72797	X	72797	-0-	-0-	-0-	37	1	69727	3	Y	2757	2773	0			52
							3033	9									
07	56916	X	41688	-0-	-15228	-0-	24	1	38586	3	Y	2798	2793	0			57
							3078	9									
08	56916	X	40074	-0-	-16842	-0-	34	1	37342	3	Y	2453	2460	0			50
							2698	9									
*09	32621	X	32621	-0-	-0-	-0-	19	1	30005	3	Y	2361	2363	0			48
							2597	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118810	X	24810	-0-	-94000	-0-	68	1	22517	3	Y	2023	2051	1			65
							2225	9									
05	24769	X	17188	-0-	-7581	-0-	73	1	15571	3	Y	1404	1416	1			53
							1544	9									
06	23970	X	-0-	-0-	-23970	-0-					Y	2	55	1			-0-
07	24769	X	-0-	-0-	-24769	-0-					Y	-0-					-0-
08	24769	X	37	-0-	-24732	-0-	2	3	35	9	Y	32	27	1			5
09	23970	X	-0-	-0-	-23970	-0-					Y	4	9	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36624	-0-	36624	55193	71	1	35407	3	Y	1042	955	0	90	1	29
							1146	9									
05	0	W	19797	-0-	19797	74990	34	1	19116	3	Y	588	601	0			16
							647	9									
06	117458	X	42468	-0-	-74990	-0-	78	1	40578	3	Y	1647	1613	0			50
							1812	9									
07	52793	X	28921	-0-	-23872	-0-	51	1	26587	3	Y	2075	2047	0			78
							2283	9									
08	52793	X	1260	-0-	-51533	-0-	28	1	1164	3	Y	62	134	0			6
							68	9									
*09	71390	X	71390	-0-	-0-	-0-	182	1	67607	3	Y	3274	3169	0			111
							3601	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		27149	-0-	27149	56645	55	1	24513	3	Y	2346	2306	1			136
							2581	9									
05	80613	X	23968	-0-	-56645	-0-	68	1	23157	3	Y	675	708	1			103
							743	9									
06	36630	X	20493	-0-	-16137	-0-	50	1	18578	3	Y	1695	1752	1			46
							1865	9									
07	37851	X	25657	-0-	-12194	-0-	76	1	24188	3	Y	1266	1269	1			43
							1393	9									
08	37851	X	22593	-0-	-15258	-0-	70	1	21338	3	Y	1077	1064	1			56
							1185	9									
09	36630	X	16536	-0-	-20094	-0-	127	1	15397	3	Y	920	936	1			40
							1012	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		20092	-0-	20092	58348	38	1	16862	3	Y	2902	2878	1			168
							3192	9									
05	85772	X	27424	-0-	-58348	-0-	78	1	26268	3	Y	980	999	1			149
							1078	9									
06	35211	X	35211	-0-	-0-	-0-	85	1	31720	3	Y	3096	3160	1			85
							3406	9									
07	35659	X	35659	-0-	-0-	-0-	101	1	32164	3	Y	3085	3066	1			104
							3394	9									
08	32209	X	28186	-0-	-4023	-0-	84	1	25722	3	Y	2164	2155	1			113
							2380	9									
09	31170	X	21402	-0-	-9768	-0-	160	1	19375	3	Y	1697	1736	1			74
							1867	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		17699	-0-	17699	49245	33	1	14734	3	Y	2665	2636	1			154
							2932	9									
05	67507	X	18262	-0-	-49245	-0-	52	1	17433	3	Y	706	753	1			107
							777	9									
06	31170	X	22225	-0-	-8945	-0-	53	1	19609	3	Y	2330	2373	1			64
							2563	9									
07	32209	X	28902	-0-	-3307	-0-	83	1	26589	3	Y	2027	2022	1			69
							2230	9									
08	32209	X	23463	-0-	-8746	-0-	71	1	21670	3	Y	1565	1552	1			82
							1722	9									
*09	31170	X	16607	-0-	-14563	-0-	124	1	15062	3	Y	1292	1317	1			57
							1421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	16186	-0-	16186	39457	31	1	13794	3	Y	2146	2108	1			124
						2361	9									
05	64508 X	25051	-0-	-39457	-0-	72	1	24265	3	Y	649	674	1			99
						714	9									
06	25140 X	20405	-0-	-4735	-0-	49	1	18284	3	Y	1884	1931	1			52
						2072	9									
07	25978 X	16220	-0-	-9758	-0-	45	1	14277	3	Y	1725	1719	1			58
						1898	9									
08	25978 X	9614	-0-	-16364	-0-	26	1	7956	3	Y	1484	1465	1			77
						1632	9									
09	25140 X	10320	-0-	-14820	-0-	75	1	9142	3	Y	1003	1031	1	5	8	44
						1103	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 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	T. A.	32370	-0-	32370	60158	66	1	29631	3	Y	2430	2368	1			141
						2673	9									
05	89551 X	29393	-0-	-60158	-0-	85	1	28531	3	Y	706	740	1			107
						777	9									
06	37200 X	27758	-0-	-9442	-0-	68	1	25387	3	Y	2094	2144	1			57
						2303	9									
07	38440 X	22970	-0-	-15470	-0-	66	1	21092	3	Y	1647	1648	1			56
						1812	9									
08	38440 X	17573	-0-	-20867	-0-	53	1	16031	3	Y	1354	1339	1			71
						1489	9									
*09	37200 X	13587	-0-	-23613	-0-	103	1	12495	3	Y	899	931	1			39
						989	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	14567	-0-	14567	33001	28	1	12305	3	Y	2031	1976	1			118
						2234	9									
05	51371 X	18370	-0-	-33001	-0-	52	1	17698	3	Y	564	596	1			86
						620	9									
06	31170 X	19752	-0-	-11418	-0-	49	1	18603	3	Y	1000	1059	1			27
						1100	9									
07	32209 X	10017	-0-	-22192	-0-	28	1	8878	3	Y	1010	1003	1			34
						1111	9									
08	32209 X	6665	-0-	-25544	-0-	19	1	5691	3	Y	868	857	1			45
						955	9									
09	31170 X	8478	-0-	-22692	-0-	65	1	7872	3	Y	492	515	1			22
						541	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	36465	-0-	36465	36465	170	1	32354	3	Y	3583	3484	1			99
						3941	9									
06	97712 X	61247	-0-	-36465	-0-	133	1	58452	3	Y	2420	2475	1			44
						2662	9									
07	55429 X	55429	-0-	-0-	-0-	137	1	49923	3	Y	4881	4858	1			67
						5369	9									
08	41199 X	36366	-0-	-4833	-0-	106	1	32927	3	Y	3030	3058	1			39
						3333	9									
09	39870 X	29206	-0-	-10664	-0-	127	1	26571	3	Y	2270	2258	1			51
						2497	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	24695	-0-	24695	44126	103	1	16615	3	Y	7252	7403	1			108
						7977	9									
05	T. A.	21939	-0-	21939	66065	141	1	20004	3	Y	1631	1611	1			128
						1794	9									
06	T. A.	13146	-0-	13146	79211	138	1	12982	3	Y	24					152
						26	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	79211					Y	4186	4196	0			142
08	T. A.	20119	-0-	20119	99330	200	1	15240	3	Y	4254	4199	0			197
						4679	9									
*09	T. A.	16271	-0-	16271	115601	199	1	11520	3	Y	4138	4220	0			115
						4552	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

04	T. A.	505	-0-	505	505	101	3	404	9	Y	367	757	1			46
05	T. A.	17705	-0-	17705	18210	4074	3	13631	9	Y	12392	10800	0	1445	1	193
06	T. A.	13908	-0-	13908	32118	5105	3	8803	9	Y	8003	8096	0			100
07	T. A.	18473	-0-	18473	50591	10912	3	7561	9	Y	6874	6790	0			184
08	T. A.	15942	-0-	15942	66533	6923	3	9019	9	Y	8199	8201	0			182
09	T. A.	15607	-0-	15607	82140	10933	3	4674	9	Y	4249	4304	0			127

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	43542	-0-	43542	43542	208	1	39426	3	Y	3553	3455	1			98
						3908	9									
06	118750 X	75208	-0-	-43542	-0-	165	1	72022	3	Y	2746	2794	1			50
						3021	9									
07	68266 X	68266	-0-	-0-	-0-	175	1	63872	3	Y	3835	3832	1			53
						4219	9									
08	54622 X	51853	-0-	-2769	-0-	155	1	48235	3	Y	3148	3160	1			41
						3463	9									
*09	52860 X	41757	-0-	-11103	-0-	187	1	38910	3	Y	2418	2405	1			54
						2660	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

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	55813 X	55813	-0-	-0-	-0-	121	1	53129	3	Y	2330	2289	1			41
						2563	9									
07	50531 X	50531	-0-	-0-	-0-	127	1	46335	3	Y	3699	3689	1			51
						4069	9									
08	43121 X	42124	-0-	-997	-0-	122	1	38112	3	Y	3536	3541	1			46
						3890	9									
*09	41730 X	35357	-0-	-6373	-0-	153	1	31990	3	Y	2922	2902	1			66
						3214	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

04	0 W	3005	-0-	3005	3005	14	1	2022	3	Y	881	860	1			21
						969	9									
05	0 W	39994	-0-	39994	42999	189	1	35841	3	Y	3604	3525	1			100
						3964	9									
06	108107 X	65108	-0-	-42999	-0-	142	1	62099	3	Y	2606	2659	1			47
						2867	9									
07	56779 X	56779	-0-	-0-	-0-	144	1	52174	3	Y	4055	4046	1			56
						4461	9									
08	43121 X	40130	-0-	-2991	-0-	117	1	36326	3	Y	3352	3364	1			44
						3687	9									
09	41730 X	32123	-0-	-9607	-0-	140	1	29243	3	Y	2480	2468	1			56
						2728	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50871 X	30993	-0-	-19878	-0-	92	1	28196	3	Y	2459	2412	1			47
						2705	9									
08	50871 X	36160	-0-	-14711	-0-	90	1	33962	3	Y	1916	1895	1			68
						2108	9									
09	49230 X	NO RPT	-0-	-49230	-0-					Y	NO RPT					68

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8115 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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

04	39030 X	21789	-0-	-17241	-0-	45	1	19843	3	Y	1728	1702	1			100
						1901	9									
05	40331 X	20584	-0-	-19747	-0-	59	1	19892	3	Y	575	588	1			87
						633	9									
06	39030 X	20400	-0-	-18630	-0-	49	1	18462	3	Y	1717	1690	1	69	8	45
						1889	9									
07	40331 X	19059	-0-	-21272	-0-	54	1	17234	3	Y	1610	1601	1			54
						1771	9									
08	40331 X	17200	-0-	-23131	-0-	51	1	15675	3	Y	1340	1324	1			70
						1474	9									
09	39030 X	11339	-0-	-27691	-0-	82	1	9969	3	Y	1171	1190	1			51
						1288	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

04	57840 X	36866	-0-	-20974	-0-	241	1	34359	3	Y	2060	2037	1			49
						2266	9									
05	59768 X	42324	-0-	-17444	-0-	204	1	38847	3	Y	2975	2941	1			83
						3273	9									
06	60690 X	60690	-0-	-0-	-0-	134	1	58551	3	Y	1823	1873	1			33
						2005	9									
07	59768 X	28406	-0-	-31362	-0-	73	1	26641	3	Y	1538	1550	1			21
						1692	9									
08	59768 X	23932	-0-	-35836	-0-	72	1	22500	3	Y	1236	1241	1			16
						1360	9									
*09	57840 X	21340	-0-	-36500	-0-	96	1	19979	3	Y	1150	1140	1			26
						1265	9									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 6338 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-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40980 X	23815	-0-	-17165	-0-	48	1	21522	3	Y	2041	2007	1			118
						2245	9									
05	42346 X	14258	-0-	-28088	-0-	40	1	13510	3	Y	644	664	1			98
						708	9									
06	40980 X	19047	-0-	-21933	-0-	46	1	17333	3	Y	1516	1572	1			42
						1668	9									
07	42346 X	18254	-0-	-24092	-0-	52	1	16673	3	Y	1390	1385	1			47
						1529	9									
08	42346 X	16280	-0-	-26066	-0-	49	1	14988	3	Y	1130	1118	1			59
						1243	9									
09	40980 X	14337	-0-	-26643	-0-	107	1	13008	3	Y	1111	1109	1	13	8	48
						1222	9									

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	1868	-0-	1868	1868	969	3	899	9	N	817					817
09	T. A.	16963	-0-	16963	18831	10778	3	6185	9	N	5623	6050	1			390

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

04	46350 X	34828	-0-	-11522	-0-	224	1	31870	3	Y	2485	2459	1			59
						2734	9									
05	47895 X	43108	-0-	-4787	-0-	208	1	39615	3	Y	2986	2962	1			83
						3285	9									
06	70940 X	70940	-0-	-0-	-0-	155	1	68141	3	Y	2404	2443	1			44
						2644	9									
07	47895 X	30401	-0-	-17494	-0-	78	1	28270	3	Y	1866	1884	1			26
						2053	9									
*08	47895 X	25190	-0-	-22705	-0-	76	1	23502	3	Y	1465	1472	1			19
						1612	9									
*09	46350 X	23495	-0-	-22855	-0-	105	1	21843	3	Y	1406	1393	1			32
						1547	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

04	44190 X	26622	-0-	-17568	-0-	161	1	22908	3	Y	3230	3208	1			77
						3553	9									
05	45663 X	33569	-0-	-12094	-0-	152	1	28877	3	Y	4127	4089	1			115
						4540	9									
06	60803 X	60803	-0-	-0-	-0-	130	1	57087	3	Y	3260	3316	1			59
						3586	9									
07	45663 X	25629	-0-	-20034	-0-	63	1	22891	3	Y	2432	2458	1			33
						2675	9									
08	45663 X	20557	-0-	-25106	-0-	59	1	18388	3	Y	1918	1926	1			25
						2110	9									
*09	44190 X	17909	-0-	-26281	-0-	76	1	15944	3	Y	1717	1703	1			39
						1889	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	41	1	18278	3	Y	1828	1802	1			106
							2011	9									
05	22408	X	22408	-0-	-0-	-0-	64	1	21700	3	Y	585	602	1			89
							644	9									
06	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	51	1	19267	3	Y	1311	1364	1			36
							1442	9									
07	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	57	1	18220	3	Y	1151	1148	1			39
							1266	9									
08	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	47	1	14477	3	Y	934	924	1			49
							1027	9									
*09	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	104	1	12546	3	Y	803	796	1	22	8	34
							883	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29580	X	25593	-0-	-3987	-0-	50	1	22490	3	Y	2775	2734	1			161
							3053	9									
05	30566	X	24139	-0-	-6427	-0-	68	1	23122	3	Y	863	893	1			131
							949	9									
06	29580	X	20922	-0-	-8658	-0-	51	1	18991	3	Y	1709	1793	1			47
							1880	9									
07	30566	X	18589	-0-	-11977	-0-	53	1	16956	3	Y	1436	1434	1			49
							1580	9									
08	30566	X	15739	-0-	-14827	-0-	47	1	14471	3	Y	1110	1101	1			58
							1221	9									
09	29580	X	12783	-0-	-16797	-0-	96	1	11640	3	Y	952	968	1			42
							1047	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		28500	-0-	28500	81259	105	1	25822	3	Y	2339	2177	0	195	1	45
							2573	9									
05	T. A.		26156	-0-	26156	107415	111	1	24694	3	Y	1228	1212	0	30	1	31
							1351	9									
06	129702	X	22287	-0-	-107415	-0-	97	1	21376	3	Y	740	711	0	30	1	30
							814	9									
07	39990	X	17871	-0-	-22119	-0-	92	1	17093	3	Y	624	604	0	26	1	24
							686	9									
08	39990	X	15796	-0-	-24194	-0-	98	1	15193	3	Y	459	446	0	12	1	25
							505	9									
*09	38700	X	11717	-0-	-26983	-0-	118	1	11070	3	Y	481	485	0			21
							529	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		24551	-0-	24551	91868	86	1	21206	3	Y	2963	2751	0	246	1	57
							3259	9									
05	T. A.		24334	-0-	24334	116202	101	1	22478	3	Y	1595	1573	0	38	1	41
							1755	9									
06	135944	X	19742	-0-	-116202	-0-	86	1	18853	3	Y	730	713	0	29	1	29
							803	9									
07	51119	X	17976	-0-	-33143	-0-	92	1	17137	3	Y	679	652	0	29	1	27
							747	9									
08	51119	X	14633	-0-	-36486	-0-	90	1	13912	3	Y	574	554	0	15	1	32
							631	9									
*09	49470	X	11717	-0-	-37753	-0-	117	1	10950	3	Y	591	598	0			25
							650	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	24421	-0-	24421	85402	86	1	20972	3	Y	3057	2823	0	254	1	59
						3363	9									
05	T. A.	26722	-0-	26722	112124	103	1	23066	3	Y	3230	3128	0	78	1	83
						3553	9									
06	133109 X	20985	-0-	-112124	-0-	87	1	19252	3	Y	1496	1459	0	60	1	60
						1646	9									
07	43152 X	19376	-0-	-23776	-0-	96	1	17981	3	Y	1181	1145	0	50	1	46
						1299	9									
08	43152 X	16513	-0-	-26639	-0-	102	1	15761	3	Y	591	589	0	15	1	33
						650	9									
*09	41760 X	15369	-0-	-26391	-0-	154	1	14459	3	Y	687	691	0			29
						756	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	47244	-0-	47244	114359	178	1	43615	3	Y	3137	2919	0	261	1	61
						3451	9									
05	T. A.	35233	-0-	35233	149592	141	1	31430	3	Y	3329	3225	0	80	1	85
						3662	9									
06	173348 X	23756	-0-	-149592	-0-	98	1	21694	3	Y	1785	1726	0	72	1	72
						1964	9									
07	58404 X	20844	-0-	-37560	-0-	102	1	18946	3	Y	1633	1572	0	69	1	64
						1796	9									
08	58404 X	18027	-0-	-40377	-0-	105	1	16282	3	Y	1491	1435	0	38	1	82
						1640	9									
*09	56520 X	11559	-0-	-44961	-0-	115	1	10783	3	Y	601	657	0			26
						661	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	58	1	25971	3	Y	1945	1919	1			113
						2140	9									
05	28127 X	28127	-0-	-0-	-0-	81	1	27371	3	Y	614	634	1			93
						675	9									
06	30519 X	30519	-0-	-0-	-0-	76	1	28512	3	Y	1755	1800	1			48
						1931	9									
07	25947 X	24992	-0-	-955	-0-	74	1	23554	3	Y	1240	1246	1			42
						1364	9									
08	25947 X	19601	-0-	-6346	-0-	61	1	18610	3	Y	845	843	1			44
						930	9									
09	25110 X	16127	-0-	-8983	-0-	126	1	15222	3	Y	708	721	1			31
						779	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	47	1	20785	3	Y	2659	2623	1			154
						2925	9									
05	23817 X	23817	-0-	-0-	-0-	68	1	22860	3	Y	808	839	1			123
						889	9									
06	21807 X	21807	-0-	-0-	-0-	52	1	19614	3	Y	1946	2016	1			53
						2141	9									
07	20971 X	20971	-0-	-0-	-0-	59	1	18943	3	Y	1790	1782	1			61
						1969	9									
08	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	57	1	17268	3	Y	1459	1444	1			76
						1605	9									
*09	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	124	1	15036	3	Y	1378	1394	1			60
						1516	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	41327	-0-	41327	41350	485	1	27529	3	Y	12103	11693	1			410
						13313	9									
06	T. A.	38459	-0-	38459	79809	256	1	24027	3	Y	12887	13261	1			36
						14176	9									
07	T. A.	42128	-0-	42128	121937	318	1	29013	3	Y	11634	11623	1			47
						12797	9									
08	T. A.	38317	-0-	38317	160254	328	1	27111	3	Y	9889	9874	1			62
						10878	9									
*09	T. A.	34014	-0-	34014	194268	210	1	24872	3	Y	8120	8118	1			64
						8932	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	543	-0-	543	543	1	1	371	3	Y	155	131	1			24
						171	9									
05	T. A.	47161	-0-	47161	47704	498	1	28251	3	Y	16738	16194	1			568
						18412	9									
06	T. A.	45082	-0-	45082	92786	298	1	27899	3	Y	15350	15875	1			43
						16885	9									
07	T. A.	44484	-0-	44484	137270	341	1	31075	3	Y	11880	11875	1			48
						13068	9									
08	T. A.	36513	-0-	36513	173783	311	1	25700	3	Y	9547	9536	1			59
						10502	9									
*09	T. A.	28960	-0-	28960	202743	183	1	21653	3	Y	6476	6484	1			51
						7124	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	3129	-0-	3129	3129	8	1	2664	3	Y	415	351	1			64
						457	9									
05	T. A.	44558	-0-	44558	47687	480	1	27222	3	Y	15324	14868	1			520
						16856	9									
06	T. A.	33025	-0-	33025	80712	206	1	19345	3	Y	12249	12734	1			35
						13474	9									
07	T. A.	35399	-0-	35399	116111	292	1	26590	3	Y	7743	7747	1			31
						8517	9									
08	144539 X	28428	-0-	-116111	-0-	256	1	21145	3	Y	6388	6379	1			40
						7027	9									
*09	25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	163	1	19223	3	Y	5450	5447	1			43
						5995	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	3165	-0-	3165	3165	7	1	2343	3	Y	741	627	1			114
						815	9									
05	T. A.	42214	-0-	42214	45379	474	1	26884	3	Y	13505	13161	1			458
						14856	9									
06	T. A.	35261	-0-	35261	80640	244	1	22929	3	Y	10989	11416	1			31
						12088	9									
07	T. A.	30675	-0-	30675	111315	252	1	22935	3	Y	6807	6811	1			27
						7488	9									
08	T. A.	26399	-0-	26399	137714	240	1	19887	3	Y	5702	5694	1			35
						6272	9									
*09	T. A.	22226	-0-	22226	159940	139	1	16493	3	Y	5085	5080	1			40
						5594	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	2830	-0-	2830	2830	7	1	2082	3	Y	674	571	1			103
						741	9									
05	T. A.	50169	-0-	50169	52999	620	1	35194	3	Y	13050	12711	1			442
						14355	9									
06	T. A.	35242	-0-	35242	88241	249	1	23333	3	Y	10600	11012	1			30
						11660	9									
07	T. A.	30818	-0-	30818	119059	256	1	23304	3	Y	6598	6602	1			26
						7258	9									
08	T. A.	24650	-0-	24650	143709	226	1	18690	3	Y	5213	5207	1			32
						5734	9									
*09	165826 X	22117	-0-	-143709	-0-	151	1	17822	3	Y	3767	3769	1			30
						4144	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. N/A

04	T. A.	2545	-0-	2545	2545	229	3	2316	9	Y	2105	2289	1			263
05	T. A.	14558	-0-	14558	17103	1858	3	12700	9	Y	11545	10061	0	1567	1	180
06	T. A.	21335	-0-	21335	38438	7829	3	13506	9	Y	12278	12305	0			153
07	T. A.	18844	-0-	18844	57282	10749	3	8095	9	Y	7359	7315	0			197
08	T. A.	11307	-0-	11307	68589	6568	3	4739	9	Y	4308	4410	0			95
09	T. A.	14709	-0-	14709	83298	9764	3	4945	9	Y	4495	4455	0			135

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7652 PERF. N/A

04	T. A.	3429	-0-	3429	3429	231	3	3198	9	Y	2907	3115	1			364
05	T. A.	15660	-0-	15660	19089	2098	3	13562	9	Y	12329	10746	0	1755	1	192
06	T. A.	25851	-0-	25851	44940	11935	3	13916	9	Y	12651	12685	0			158
07	T. A.	18526	-0-	18526	63466	10372	3	8154	9	Y	7413	7372	0			199
08	T. A.	11739	-0-	11739	75205	5714	3	6025	9	Y	5477	5555	0			121
09	T. A.	18393	-0-	18393	93598	12350	3	6043	9	Y	5494	5450	0			165

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

04	31890 X	16857	-0-	-15033	-0-	108	1	15307	3	Y	1311	1315	1			31
						1442	9									
05	34141 X	34141	-0-	-0-	-0-	141	1	26808	3	Y	6538	6387	1			182
						7192	9									
06	45925 X	45925	-0-	-0-	-0-	94	1	41075	3	Y	4324	4428	1			78
						4756	9									
07	32953 X	21463	-0-	-11490	-0-	52	1	18910	3	Y	2274	2321	1			31
						2501	9									
08	32953 X	16173	-0-	-16780	-0-	46	1	14336	3	Y	1628	1638	1			21
						1791	9									
*09	31890 X	16251	-0-	-15639	-0-	70	1	14608	3	Y	1430	1419	1			32
						1573	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

04	26070 X	19975	-0-	-6095	-0-	123	1	17545	3	Y	2097	2064	1			50
						2307	9									
05	26939 X	21785	-0-	-5154	-0-	96	1	18320	3	Y	3063	3028	1			85
						3369	9									
06	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	83	1	36498	3	Y	2507	2547	1			45
						2758	9									
07	26939 X	23703	-0-	-3236	-0-	57	1	20915	3	Y	2483	2494	1			34
						2731	9									
08	26939 X	17927	-0-	-9012	-0-	50	1	15590	3	Y	2079	2086	1			27
						2287	9									
*09	26070 X	18519	-0-	-7551	-0-	79	1	16503	3	Y	1761	1748	1			40
						1937	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	60572	-0-	60572	111205	229	1	56272	3	Y	3701	3421	0	308	1	72
						4071	9									
05	T. A.	45635	-0-	45635	156840	181	1	40221	3	Y	4757	4593	0	114	1	122
						5233	9									
06	192726 X	35886	-0-	-156840	-0-	149	1	32923	3	Y	2558	2474	0	103	1	103
						2814	9									
07	72416 X	27673	-0-	-44743	-0-	138	1	25747	3	Y	1625	1595	0	69	1	64
						1788	9									
08	72416 X	21779	-0-	-50637	-0-	131	1	20225	3	Y	1294	1254	0	33	1	71
						1423	9									
*09	70080 X	13988	-0-	-56092	-0-	142	1	13254	3	Y	538	557	0	30	8	22
						592	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	49003	-0-	49003	96471	186	1	45483	3	Y	3031	2782	0	252	1	59
						3334	9									
05	T. A.	39839	-0-	39839	136310	159	1	35332	3	Y	3953	3816	0	95	1	101
						4348	9									
06	156603 X	20293	-0-	-136310	-0-	86	1	19051	3	Y	1051	1068	0	42	1	42
						1156	9									
07	41912 X	15572	-0-	-26340	-0-	77	1	14376	3	Y	1017	976	0	43	1	40
						1119	9									
08	41912 X	13437	-0-	-28475	-0-	79	1	12294	3	Y	967	929	0	25	1	53
						1064	9									
*09	40560 X	13257	-0-	-27303	-0-	131	1	12305	3	Y	746	767	0			32
						821	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	32492	-0-	32492	57772	125	1	30788	3	Y	1435	1302	0	119	1	28
						1579	9									
05	T. A.	26809	-0-	26809	84581	108	1	24002	3	Y	2454	2360	0	59	1	63
						2699	9									
06	102677 X	18096	-0-	-84581	-0-	78	1	17272	3	Y	678	687	0	27	1	27
						746	9									
07	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	85	1	15875	3	Y	619	596	0	26	1	24
						681	9									
08	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	91	1	14055	3	Y	557	536	0	14	1	31
						613	9									
*09	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	113	1	10578	3	Y	464	475	0			20
						510	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43502	-0-	43502	84758	172	1	42152	3	Y	1071	988	0	89	1	21
						1178	9									
05	0 W	31353	-0-	31353	116111	133	1	29530	3	Y	1536	1481	0	37	1	39
						1690	9									
06	136325 X	20214	-0-	-116111	-0-	87	1	19105	3	Y	929	894	0	37	1	37
						1022	9									
07	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	86	1	16103	3	Y	779	753	0	33	1	30
						857	9									
08	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	80	1	12443	3	Y	637	616	0	16	1	35
						701	9									
*09	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	165	1	15425	3	Y	714	719	0			30
						785	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	43022	-0-	43022	97389	171	1	41843	3	Y	916	854	0	76	1	18
						1008	9									
05	T. A.	29014	-0-	29014	126403	127	1	28164	3	Y	657	642	0	16	1	17
						723	9									
06	144722 X	18319	-0-	-126403	-0-	79	1	17525	3	Y	650	615	0	26	1	26
						715	9									
07	21049 X	15532	-0-	-5517	-0-	80	1	14869	3	Y	530	513	0	22	1	21
						583	9									
08	21049 X	12311	-0-	-8738	-0-	76	1	11785	3	Y	409	397	0	10	1	23
						450	9									
*09	20370 X	10438	-0-	-9932	-0-	106	1	9888	3	Y	404	401	0	9	8	17
						444	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A

04	T. A.	3690	-0-	3690	3690	9	1	2889	3	Y	720	610	1			110
						792	9									
05	T. A.	44136	-0-	44136	47826	535	1	30357	3	Y	12040	11742	1			408
						13244	9									
06	T. A.	28782	-0-	28782	76608	195	1	18272	3	Y	9377	9759	1			26
						10315	9									
07	T. A.	29793	-0-	29793	106401	249	1	22713	3	Y	6210	6211	1			25
						6831	9									
08	T. A.	24349	-0-	24349	130750	224	1	18533	3	Y	5084	5077	1			32
						5592	9									
*09	T. A.	19699	-0-	19699	150449	121	1	14329	3	Y	4772	4767	1			37
						5249	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	12959	-0-	12959	12959	159	1	9026	3	Y	3431	3315	1			116
						3774	9									
06	T. A.	46543	-0-	46543	59502	386	1	36239	3	Y	9016	8946	1	161	8	25
						9918	9									
07	T. A.	26231	-0-	26231	85733	194	1	17695	3	Y	7584	7579	1			30
						8342	9									
*08	114059 X	28326	-0-	-85733	-0-	268	1	22134	3	Y	5385	5382	1			33
						5924	9									
*09	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	161	1	19033	3	Y	3327	3290	1	44	8	26
						3660	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7027 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.	22626	-0-	22626	22626	154	1	14411	3	Y	7328	7308	1			20
						8061	9									
07	T. A.	33618	-0-	33618	56244	269	1	24503	3	Y	8042	8030	1			32
						8846	9									
08	T. A.	28694	-0-	28694	84938	272	1	22495	3	Y	5388	5386	1			34
						5927	9									
*09	T. A.	29566	-0-	29566	114504	218	1	25769	3	Y	3254	3262	1			26
						3579	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	42882	-0-	42882	42882	379	1	35505	3	Y	6362	6344	1			18
						6998	9									
07	74795 X	31913	-0-	-42882	-0-	261	1	23731	3	Y	7201	7190	1			29
						7921	9									
*08	61008 X	28438	-0-	-32570	-0-	267	1	22103	3	Y	5516	5511	1			34
						6068	9									
*09	59040 X	21862	-0-	-37178	-0-	157	1	18608	3	Y	2815	2827	1			22
						3097	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	71702	-0-	71702	71702	644	1	60401	3	Y	9688	9661	1			27
						10657	9									
07	T. A.	45383	-0-	45383	117085	355	1	32297	3	Y	11574	11555	1			46
						12731	9									
08	T. A.	37476	-0-	37476	154561	340	1	28074	3	Y	8238	8233	1			51
						9062	9									
*09	T. A.	27404	-0-	27404	181965	169	1	19942	3	Y	6630	6629	1			52
						7293	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	17983	-0-	17983	17983	226	1	12814	3	Y	4494	4342	1			152
						4943	9									
06	T. A.	46971	-0-	46971	64954	386	1	36257	3	Y	9389	9514	1			27
						10328	9									
07	T. A.	37682	-0-	37682	102636	301	1	27404	3	Y	9070	9061	1			36
						9977	9									
08	T. A.	31410	-0-	31410	134046	282	1	23360	3	Y	7062	7054	1			44
						7768	9									
*09	T. A.	21631	-0-	21631	155677	135	1	15954	3	Y	5038	4991	1	52	8	39
						5542	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49569 X	15132	-0-	-34437	-0-	51	1	12437	3	Y	2404	2016	1			388
						2644	9									
06	47970 X	35571	-0-	-12399	-0-	64	1	33349	3	Y	1962	2266	1			84
						2158	9									
07	51284 X	51284	-0-	-0-	-0-	160	1	49167	3	Y	1779	1827	1			36
						1957	9									
08	49569 X	32115	-0-	-17454	-0-	80	1	30001	3	Y	1849	1819	1			66
						2034	9									
*09	47970 X	32784	-0-	-15186	-0-	84	1	30962	3	Y	1580	1520	1			126
						1738	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31110 X	30800	-0-	-310	-0-	260	1	22222	3	Y	7562	7398	1			416
						8318	9									
05	34030 X	34030	-0-	-0-	-0-	162	1	21875	3	Y	10903	11319	1			-0-
						11993	9									
06	36660 X	36660	-0-	-0-	-0-	196	1	28283	3	Y	7437	7329	1			108
						8181	9									
07	32147 X	7747	-0-	-24400	-0-	50	1	6025	3	Y	1520	1570	1			58
						1672	9									
08	32147 X	12	-0-	-32135	-0-	5	1	3	3	Y	4	26	1			36
						4	9									
*09	31110 X	3642	-0-	-27468	-0-	14	1	3379	3	Y	226	236	1			26
						249	9									

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7304	7174	1			518
05	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-	349	1			169
06	25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-					N	-0-					169
07	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					169
08	26040 X	22615	-0-	-3425	-0-	16163	3	6452	9	N	5865	5592	1			442
*09	30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	18762	3	11507	9	N	10461	10291	1			612

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9776	9691	1			632
05	33821 X	-0-	-0-	-33821	-0-					N	-0-	173	1			459
06	32730 X	-0-	-0-	-32730	-0-					N	-0-					459
07	33821 X	-0-	-0-	-33821	-0-					N	-0-					459
08	33821 X	9257	-0-	-24564	-0-	7051	3	2206	9	N	2005	1941	1			523
09	32730 X	20162	-0-	-12568	-0-	15018	3	5144	9	N	4676	4881	1			318

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

04	T. A.	1043	-0-	1043	1043	149	3	894	9	Y	813	964	1			102
05	T. A.	7287	-0-	7287	8330	1648	3	5639	9	Y	5126	4466	0	682	1	80
06	T. A.	9387	-0-	9387	17717	6069	3	3318	9	Y	3016	3058	0			38
07	T. A.	8684	-0-	8684	26401	7607	3	1077	9	Y	979	991	0			26
08	T. A.	224	-0-	224	26625	148	3	76	9	Y	69	93	0			2
09	T. A.	99	-0-	99	26724	73	3	26	9	Y	24	25	0			1

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269933 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 7081 - 11940

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					47
06	T. A.	8585	-0-	8585	8585	113	1	4242	3	Y	3845	3728	1			164
						4230	9									
07	T. A.	11808	-0-	11808	20393	354	1	7628	3	Y	3478	3580	1			62
						3826	9									
08	T. A.	644	-0-	644	21037	6	1	238	3	Y	364	120	1			306
						400	9									
09	T. A.	20765	-0-	20765	41802	188	1	14809	3	Y	5244	5380	1			170
						5768	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	657	618	1			39
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	561	522	1			78
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	626	588	1			116
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	741	653	1			204
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	603	706	1			101
*06	18270	X	-0-	-0-	-18270	-0-					Y	511	528	1			84
*07	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					Y	681	706	1			59
*08	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					Y	359	335	1			83
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					83

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 269964 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	9907	-0-	9907	9907	122	1	4607	3		Y	4707	4507	1			200
						5178	9										
07	T. A.	10074	-0-	10074	19981	291	1	6268	3		Y	3195	3338	1			57
						3515	9										
08	T. A.	721	-0-	721	20702	10	1	377	3		Y	304	106	1			255
						334	9										
09	T. A.	13251	-0-	13251	33953	109	1	8578	3		Y	4149	4270	1			134
						4564	9										

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

04	42810	X	15075	-0-	-27735	-0-	8	1	13077	3	Y	1809	1833	0			26
							1990	9									
05	44237	X	42010	-0-	-2227	-0-	1	1	38239	3	Y	3427	3378	0			75
							3770	9									
06	42810	X	-0-	-0-	-42810	-0-					Y	1809	1835	0			49
07	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-					Y	1814	1815	0			48
08	44237	X	39663	-0-	-4574	-0-	106	1	37171	3	Y	2169	2170	0			47
							2386	9									
09	42810	X	30888	-0-	-11922	-0-	118	1	28775	3	Y	1811	1819	0			39
							1992	9									

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

04	T. A.	23285	-0-	23285	63455	2888	1	17043	3		N	3049	3106	1			455
						3354	9										
05	T. A.	43053	-0-	43053	106508	822	1	39495	3		N	2487	2482	1			460
						2736	9										
06	T. A.	37745	-0-	37745	144253	344	1	35463	3		N	1762	1993	1			229
						1938	9										
07	T. A.	38150	-0-	38150	182403	175	1	36142	3		N	1666	1590	1			305
						1833	9										
08	T. A.	37399	-0-	37399	219802	399	1	35091	3		N	1735	694	0	861	1	485
						1909	9										
09	T. A.	33799	-0-	33799	253601	407	1	31839	3		Y	1412	1211	0			686
						1553	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	15589	-0-	15589	55769	8	1	13764	3	Y	1652	1678	0			24
						1817	9									
05	T. A.	49033	-0-	49033	104802	1	1	45293	3	Y	3399	3348	0			75
						3739	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	104802					Y	1895	1919	0			51
*07	104802 X	-0-	-0-	-104802	-0-					Y	1853	1855	0			49
*08	63736 X	43065	-0-	-20671	-0-	115	1	40390	3	Y	2327	2325	0			51
						2560	9									
*09	61680 X	31276	-0-	-30404	-0-	120	1	29206	3	Y	1770	1783	0			38
						1947	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	11931	-0-	11931	11931	135	1	7649	3	Y	3770	3642	1			128
						4147	9									
06	T. A.	28974	-0-	28974	40905	195	1	18267	3	Y	9556	9657	1			27
						10512	9									
07	T. A.	30094	-0-	30094	70999	237	1	21571	3	Y	7533	7530	1			30
						8286	9									
08	T. A.	26456	-0-	26456	97455	252	1	20835	3	Y	4881	4881	1			30
						5369	9									
*09	T. A.	22269	-0-	22269	119724	150	1	17781	3	Y	3944	3938	1	5	8	31
						4338	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

*04	45660 X	16965	-0-	-28695	-0-	9	1	15236	3	Y	1564	1579	0			23
						1720	9									
*05	54096 X	54096	-0-	-0-	-0-	1	1	50061	3	Y	3667	3609	0			81
						4034	9									
*06	45660 X	-0-	-0-	-45660	-0-					Y	2565	2577	0			69
*07	47182 X	-0-	-0-	-47182	-0-					Y	2819	2813	0			75
*08	47182 X	44038	-0-	-3144	-0-	115	1	40679	3	Y	2949	2959	0			65
						3244	9									
*09	45660 X	31637	-0-	-14023	-0-	121	1	29477	3	Y	1851	1876	0			40
						2036	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	669	858	1			-0-
05	T. A.	21265	-0-	21265	21265	80	1	19647	3	Y	1398	1173	1			225
						1538	9									
06	T. A.	47333	-0-	47333	68598	82	1	42884	3	Y	3970	4026	1			169
						4367	9									
07	T. A.	62235	-0-	62235	130833	188	1	57754	3	Y	3903	3993	1			79
						4293	9									
08	T. A.	44092	-0-	44092	174925	111	1	41679	3	Y	2093	2098	1			74
						2302	9									
09	T. A.	44581	-0-	44581	219506	115	1	42600	3	Y	1666	1607	1			133
						1833	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	8656	-0-	8656	8656	18	1	5918	3	Y	2473	2094	1			379
						2720	9									
05	T. A.	29033	-0-	29033	37689	243	1	13802	3	Y	13625	13542	1			462
						14988	9									
06	T. A.	17665	-0-	17665	55354	80	1	7458	3	Y	9206	9642	1			26
						10127	9									
07	T. A.	14929	-0-	14929	70283	91	1	8248	3	Y	5991	5993	1			24
						6590	9									
08	T. A.	20607	-0-	20607	90890	186	1	15363	3	Y	4598	4593	1			29
						5058	9									
09	T. A.	16439	-0-	16439	107329	107	1	12639	3	Y	3356	3359	1			26
						3692	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	16848	-0-	16848	16848	34	1	10949	3	Y	5332	4515	1			817
						5865	9									
05	T. A.	31750	-0-	31750	48598	321	1	18218	3	Y	12010	12420	1			407
						13211	9									
06	T. A.	20230	-0-	20230	68828	112	1	10497	3	Y	8746	9128	1			25
						9621	9									
07	T. A.	17883	-0-	17883	86711	128	1	11682	3	Y	5521	5524	1			22
						6073	9									
08	T. A.	16789	-0-	16789	103500	141	1	11634	3	Y	4558	4552	1			28
						5014	9									
09	T. A.	14907	-0-	14907	118407	92	1	10884	3	Y	3573	3573	1			28
						3930	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375					375
08	T. A.	26737	-0-	26737	26737	18395	3	8342	9	N	7584	7335	1			624
09	T. A.	28890	-0-	28890	55627	21831	3	7059	9	N	6417	6345	1			696

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3506	3074	1			432
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7882	7380	1			934
03	T. A.	17473	-0-	17473	17473	95	1	9992	3	Y	6704	7387	1			251
						12	4	7374	9							
04	T. A.	24190	-0-	24190	41663	106	1	16986	3	Y	6453	6608	1			96
						7098	9									
05	T. A.	18915	-0-	18915	60578	119	1	16961	3	Y	1668	1633	1			131
						1835	9									
*06	T. A.	7965	-0-	7965	68543	84	1	7862	3	Y	17					148
						19	9									
*07	68543 X	-0-	-0-	-68543	-0-					Y	2713	2768	0			93
*08	14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	147	1	11246	3	Y	2682	2651	0			124
						2950	9									
*09	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	147	1	8501	3	Y	2776	2823	0			77
						3054	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 270195 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8305 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7112	6637	1			475
*04	T. A.	2103	-0-	2103	2103	273	3	1830	9	N	1664	1931	1			208
*05	T. A.	18929	-0-	18929	21032	2990	3	15939	9	N	14490	12628	0	1844	1	226
*06	T. A.	21462	-0-	21462	42494	8770	3	12692	9	N	11538	11620	0			144
*07	T. A.	19532	-0-	19532	62026	10582	3	8950	9	N	8136	8062	0			218
*08	T. A.	14944	-0-	14944	76970	5367	3	9577	9	N	8706	8731	0			193
09	T. A.	14075	-0-	14075	91045	8743	3	5332	9	N	4847	4895	0			145

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	20334	-0-	20334	20334	67	1	16413	3	Y	3504	2939	1			565
						3854	9									
*06	53880 X	23210	-0-	-30670	-0-	39	1	20348	3	Y	2566	3022	1			109
						2823	9									
*07	55676 X	49561	-0-	-6115	-0-	146	1	44928	3	Y	4079	4106	1			82
						4487	9									
*08	55676 X	41980	-0-	-13696	-0-	103	1	38691	3	Y	2896	2875	1			103
						3186	9									
*09	53880 X	36023	-0-	-17857	-0-	89	1	32980	3	Y	2662	2552	1			213
						2928	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	551	304	0	173	1	74
03	T. A.	43263	-0-	43263	43263	1	1	40259	3	Y	2730	2050	0	707	1	47
						3003	9									
04	T. A.	21532	-0-	21532	64795	12	1	19011	3	Y	2281	2295	0			33
						2509	9									
05	T. A.	57384	-0-	57384	122179	1	1	52258	3	Y	4659	4590	0			102
						5125	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	122179					Y	2104	2149	0			57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	122179					Y	2001	2005	0			53
*08	T. A.	52508	-0-	52508	174687	141	1	49861	3	Y	2278	2281	0			50
						2506	9									
09	T. A.	37264	-0-	37264	211951	144	1	34923	3	Y	1994	2001	0			43
						2193	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	15913	-0-	15913	15913	52	1	12742	3	Y	2835	2378	1			457
						3119	9									
*06	47820 X	25528	-0-	-22292	-0-	44	1	22994	3	Y	2264	2625	1			96
						2490	9									
*07	55949 X	55949	-0-	-0-	-0-	167	1	51462	3	Y	3927	3944	1			79
						4320	9									
*08	49414 X	42534	-0-	-6880	-0-	103	1	38902	3	Y	3208	3173	1			114
						3529	9									
*09	47820 X	40480	-0-	-7340	-0-	103	1	38007	3	Y	2128	2072	1			170
						2341	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	810	448	0	254	1	108
03	T. A.	32940	-0-	32940	32940	30730	3	2210	9	Y	2009	1563	0	520	1	34
04	T. A.	19096	-0-	19096	52036	11	1	17465	3	Y	1473	1486	0			21
						1620	9									
05	T. A.	51684	-0-	51684	103720	1	1	48044	3	Y	3308	3256	0			73
						3639	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	103720					Y	2139	2154	0			58
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	103720					Y	1980	1986	0			52
*08	T. A.	45101	-0-	45101	148821	120	1	42395	3	Y	2351	2352	0			51
						2586	9									
09	T. A.	18732	-0-	18732	167553	72	1	17464	3	Y	1085	1113	0			23
						1194	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

02	T. A.	2727	-0-	2727	2727	2	1	1922	3	Y	730	403	0	229	1	98
						803	9									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2727					Y	NO RPT					98
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2727					Y	NO RPT					98
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2727					Y	NO RPT					98
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2727					Y	NO RPT					98
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2727					Y	NO RPT					98
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2727					Y	NO RPT					98
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2727					Y	NO RPT					98

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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.	2567	-0-	2567	2567	22	1	2393	3	Y	135	129	1			6
						149	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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.	3656	-0-	3656	3656	31	1	3401	3	Y	200	191	1			9
						220	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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.	1691	-0-	1691	1691	15	1	1604	3	Y	64	61	1			3
						70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	-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.	1799	-0-	1799	1799	15	1	1693	3	Y	81	77	1			4
						89	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.	2081	-0-	2081	2081	18	1	2014	3	Y	42	40	1			2
						46	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. N/A

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. N/A

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

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

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

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. N/A

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

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	81	1			62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	716	778	1			-0-
05	T. A.	21381	-0-	21381	21381	75	1	18340	3	Y	2696	2261	1			435
						2966	9									
06	T. A.	42733	-0-	42733	64114	72	1	37576	3	Y	4541	4783	1			193
						4995	9									
*07	112370 X	48256	-0-	-64114	-0-	140	1	43144	3	Y	4380	4485	1			88
						4818	9									
*08	43090 X	38904	-0-	-4186	-0-	96	1	36127	3	Y	2381	2384	1			85
						2619	9									
*09	41700 X	38577	-0-	-3123	-0-	96	1	35348	3	Y	2823	2682	1			226
						3105	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	539	539	1			-0-
05	T. A.	25656	-0-	25656	25656	97	1	23688	3	Y	1701	1427	1			274
						1871	9									
06	T. A.	48873	-0-	48873	74529	91	1	47396	3	Y	1156	1381	1			49
						1272	9									
*07	134899 X	60370	-0-	-74529	-0-	179	1	54986	3	Y	4553	4510	1			92
						5008	9									
*08	31312 X	31312	-0-	-0-	-0-	74	1	28092	3	Y	2816	2808	1			100
						3098	9									
*09	25149 X	25149	-0-	-0-	-0-	65	1	23898	3	Y	1061	1076	1			85
						1167	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	17736	-0-	17736	17736	57	1	14111	3	Y	3244	2721	1			523
						3568	9									
*06	58121 X	40385	-0-	-17736	-0-	72	1	37389	3	Y	2577	2990	1			110
						2835	9									
*07	63585 X	63585	-0-	-0-	-0-	192	1	58924	3	Y	3871	3903	1			78
						4258	9									
*08	52483 X	45657	-0-	-6826	-0-	111	1	42039	3	Y	3123	3090	1			111
						3435	9									
*09	50790 X	41111	-0-	-9679	-0-	105	1	38745	3	Y	2028	1977	1			162
						2231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	12446	-0-	12446	12446	41	1	10174	3	Y	2028	1701	1			327
						2231	9									
*06	46035 X	33589	-0-	-12446	-0-	60	1	31434	3	Y	1836	2085	1			78
						2020	9									
*07	47848 X	47848	-0-	-0-	-0-	148	1	45681	3	Y	1687	1731	1			34
						1856	9									
*08	42594 X	31346	-0-	-11248	-0-	77	1	29195	3	Y	1840	1809	1			65
						2024	9									
*09	41220 X	31802	-0-	-9418	-0-	80	1	29543	3	Y	1960	1868	1			157
						2156	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 10H RRCID -> 270540 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7522 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	8413	-0-	8413	8413	31	1	3149	3	Y	4754	4377	1			377
						5229	9									
08	T. A.	15943	-0-	15943	24356	62	1	6195	3	Y	8804	9083	1			98
						9684	9									
09	T. A.	14359	-0-	14359	38715	79	1	5087	3	Y	8343	8302	1			139
						9177	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	30628 X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	29640 X	NO RPT	-0-	-29640	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	27060 X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

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	29109 X	NO RPT	-0-	-29109	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	28170 X	NO RPT	-0-	-28170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38781	X	36020	-0-	-2761	-0-	537	1	33130	2	N	2139	2097	1	1	8	481
							2353	9									
11	37530	X	32451	-0-	-5079	-0-	521	1	29762	2	N	1971	2167	1	2	8	283
							2168	9									
12	36766	X	33140	-0-	-3626	-0-	538	1	30344	2	N	2053	1835	1	2	8	499
							2258	9									
01	36394	X	32523	-0-	-3871	-0-	502	1	29791	2	N	2027	2401	1	5	8	120
							2230	9									
02	32536	X	27658	-0-	-4878	-0-	482	1	25390	2	N	1624	1440	1	3	8	301
							1786	9									
03	36022	X	28786	-0-	-7236	-0-	565	1	26332	2	N	1717	1622	1	2	8	394
							1889	9									
04	32460	X	26906	-0-	-5554	-0-	547	1	24592	2	N	1606	1618	1	3	8	379
							1767	9									
05	33139	X	26927	-0-	-6212	-0-	532	1	24631	2	N	1604	1436	1			547
							1764	9									
06	31470	X	26602	-0-	-4868	-0-	529	1	24356	2	N	1561	1249	1			859
							1717	9									
07	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	565	1	25344	2	N	1595	2132	1			322
							1755	9									
08	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	565	1	24978	2	N	1541	1254	1			609
							1695	9									
*09	25595	X	25595	-0-	-0-	-0-	547	1	23432	2	N	1469	1249	1	6	8	823
							1616	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

*04	54480	X	47988	-0-	-6492	-0-	690	1	42169	2	N	4663	4684	1	3	8	836
							5129	9									
05	55366	X	46109	-0-	-9257	-0-	649	1	40485	2	N	4523	4663	1			696
							4975	9									
06	53580	X	44308	-0-	-9272	-0-	690	1	39088	2	N	4118	3904	1			910
							4530	9									
07	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	713	1	41584	2	N	4457	4651	1			716
							4903	9									
08	46221	X	43894	-0-	-2327	-0-	679	1	38624	2	N	4174	4279	1	6	8	605
							4591	9									
09	44730	X	40269	-0-	-4461	-0-	673	1	35265	2	N	3937	3935	1			607
							4331	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

04	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	13040	2	2322	9	N	2111	2367	1	9	8	162
05	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	13313	2	2313	9	N	2103	2155	1			110
06	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	12537	2	2160	9	N	1964	1620	1			454
07	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	13546	2	2273	9	N	2066	2238	1			282
08	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	13160	2	2043	9	N	1857	1786	1	2	8	351
*09	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	13889	2	2224	9	N	2022	2127	1	7	8	239

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

*04	39390	X	24974	-0-	-14416	-0-	392	1	23539	2	N	948	1210	1	8	8	565
							1043	9									
05	31527	X	25717	-0-	-5810	-0-	384	1	24243	2	N	991	1246	1	4	8	306
							1090	9									
06	25830	X	22342	-0-	-3488	-0-	347	1	21074	2	N	837	177	1			966
							921	9									
07	26691	X	24836	-0-	-1855	-0-	390	1	23435	2	N	919	1244	1			641
							1011	9									
08	26691	X	24265	-0-	-2426	-0-	405	1	22895	2	N	877	907	1			611
							965	9									
09	24960	X	21891	-0-	-3069	-0-	367	1	20597	2	N	843	717	1	1	8	736
							927	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27420 X	18381	-0-	-9039	-0-	146	1	16596	2	N	1490	1267	1			602
						1639	9									
05	28334 X	10098	-0-	-18236	-0-	85	1	9009	2	N	913	1244	1			271
						1004	9									
06	27420 X	-0-	-0-	-27420	-0-					N	-0-					271
07	21886 X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-					271
08	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-	146	1			125
09	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	3	3	8			125

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20190 X	17890	-0-	-2300	-0-	140	1	15814	2	N	1760	1978	1			686
						1936	9									
05	19933 X	8415	-0-	-11518	-0-	71	1	7474	2	N	791	1259	1			218
						870	9									
06	19290 X	1723	-0-	-17567	-0-	13	1	1550	2	N	145					363
						160	9									
07	19685 X	12958	-0-	-6727	-0-	115	1	11442	2	N	1274	1423	1			214
						1401	9									
08	18476 X	13805	-0-	-4671	-0-	370	1	11922	2	N	1375	885	1	5	8	699
						1513	9									
09	17880 X	13318	-0-	-4562	-0-	235	1	11570	2	N	1375	1430	1	3	8	641
						1513	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49590 X	38464	-0-	-11126	-0-	209	1	35416	2	N	2581	2508	1	3	8	600
						2839	9									
05	48050 X	38505	-0-	-9545	-0-	209	1	35538	2	N	2507	2482	1	2	8	623
						2758	9									
06	43980 X	36158	-0-	-7822	-0-	209	1	33318	2	N	2392	2127	1			888
						2631	9									
07	43772 X	37125	-0-	-6647	-0-	218	1	34308	2	N	2363	2678	1			573
						2599	9									
08	41664 X	36282	-0-	-5382	-0-	220	1	33436	2	N	2387	2486	1			474
						2626	9									
09	38460 X	34079	-0-	-4381	-0-	217	1	31406	2	N	2233	2143	1	1	8	563
						2456	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47880 X	34925	-0-	-12955	-0-	187	1	31810	2	N	2662	2785	1	3	8	694
						2928	9									
05	44609 X	34857	-0-	-9752	-0-	187	1	31704	2	N	2696	2714	1	2	8	674
						2966	9									
06	40170 X	32730	-0-	-7440	-0-	187	1	29787	2	N	2505	2311	1			868
						2756	9									
07	38781 X	32988	-0-	-5793	-0-	191	1	30076	2	N	2474	2653	1			689
						2721	9									
08	38781 X	31668	-0-	-7113	-0-	189	1	28820	2	N	2417	2685	1			421
						2659	9									
09	34920 X	28452	-0-	-6468	-0-	179	1	25799	2	N	2249	1962	1			708
						2474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32555 X	32555	-0-	-0-	-0-	184	1	27008	2	N	4875	4784	1	12	8	812
						5363	9									
05	28847 X	28847	-0-	-0-	-0-	193	1	23993	2	N	4237	4612	1	15	8	422
						4661	9									
06	22920 X	15058	-0-	-7862	-0-	124	1	12408	2	N	2296	1975	1			743
						2526	9									
07	35123 X	32272	-0-	-2851	-0-	182	1	26825	2	N	4786	4807	1	1	8	721
						5265	9									
08	33635 X	30237	-0-	-3398	-0-	195	1	25468	2	N	4158	4449	1	6	8	424
						4574	9									
09	32550 X	27464	-0-	-5086	-0-	184	1	23274	2	N	3642	3385	1	3	8	678
						4006	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

*04	42077 X	42077	-0-	-0-	-0-	163	1	37778	2	N	3760	3855	1	8	8	490
						4136	9									
05	45291 X	36385	-0-	-8906	-0-	90	1	32602	2	N	3357	2885	1	21	8	941
						3693	9									
06	43830 X	28243	-0-	-15587	-0-	78	1	25656	2	N	2281	2352	1			870
						2509	9									
07	47049 X	47049	-0-	-0-	-0-	157	1	42678	2	N	3831	4281	1	5	8	415
						4214	9									
08	46252 X	46252	-0-	-0-	-0-	185	1	42121	2	N	3587	3600	1	3	8	399
						3946	9									
*09	45460 X	45460	-0-	-0-	-0-	176	1	41335	2	N	3590	3561	1	3	8	425
						3949	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

04	39090 X	-0-	-0-	-39090	-0-					N	11	173	1	7	8	40
05	40393 X	27142	-0-	-13251	-0-	25425	2	1717	9	N	1561	1256	1	13	8	332
06	39090 X	17322	-0-	-21768	-0-	16314	2	1008	9	N	916	533	1			715
07	27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	25868	2	1654	9	N	1504	1783	1			436
08	27156 X	25859	-0-	-1297	-0-	24378	2	1481	9	N	1346	1251	1			531
09	26280 X	23389	-0-	-2891	-0-	22052	2	1337	9	N	1215	1433	1			313

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

04	39540 X	34584	-0-	-4956	-0-	198	1	29025	2	N	4874	4983	1	3	8	234
						5361	9									
05	40858 X	31597	-0-	-9261	-0-	215	1	26604	2	N	4344	4151	1	4	8	423
						4778	9									
06	39420 X	14925	-0-	-24495	-0-	125	1	12593	2	N	2006	1606	1			823
						2207	9									
07	39753 X	39753	-0-	-0-	-0-	226	1	33265	2	N	5693	5911	1			605
						6262	9									
08	37479 X	33040	-0-	-4439	-0-	213	1	27884	2	N	4494	4473	1	2	8	624
						4943	9									
09	34590 X	29619	-0-	-4971	-0-	198	1	24932	2	N	4081	4122	1	2	8	581
						4489	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

04	29760 X	25249	-0-	-4511	-0-	21507	2	3742	9	N	3402	3686	1	3	8	261
05	30752 X	24289	-0-	-6463	-0-	20713	2	3576	9	N	3251	3094	1	4	8	414
06	28740 X	21005	-0-	-7735	-0-	18001	2	3004	9	N	2731	2859	1			286
07	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	21901	2	3599	9	N	3272	3015	1	1	8	542
08	25389 X	24263	-0-	-1126	-0-	20938	2	3325	9	N	3023	2647	1	1	8	917
09	24570 X	22305	-0-	-2265	-0-	19118	2	3187	9	N	2897	3002	1	2	8	810

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	16305	-0-	-1515	-0-	175 1784	1 9	14346	2	N	1622	1608	1			546
05	18166	X	4603	-0-	-13563	-0-	58 526	1 9	4019	2	N	478	899	1			125
06	17580	X	2815	-0-	-14765	-0-	7 287	1 9	2521	2	N	261					386
07	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	127 2113	1 9	16784	2	N	1921	1951	1			356
08	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	198 1857	1 9	15043	2	N	1688	1776	1	1	8	267
09	16320	X	15812	-0-	-508	-0-	177 1734	1 9	13901	2	N	1576	1430	1	2	8	411

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

04	24750	X	19690	-0-	-5060	-0-	214 1994	1 9	17482	2	N	1813	1806	1			575
05	25575	X	7323	-0-	-18252	-0-	94 730	1 9	6499	2	N	664	1077	1			162
06	23220	X	2547	-0-	-20673	-0-	6 243	1 9	2298	2	N	221					383
07	23746	X	19223	-0-	-4523	-0-	128 2049	1 9	17046	2	N	1863	1778	1			468
08	20677	X	17807	-0-	-2870	-0-	207 1882	1 9	15718	2	N	1711	1778	1	2	8	399
09	19680	X	16730	-0-	-2950	-0-	187 1801	1 9	14742	2	N	1637	1243	1	2	8	791

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

04	115950	X	64343	-0-	-51607	-0-	197 3915	1 9	60231	2	N	3559	2967	1			950
05	112468	X	103217	-0-	-9251	-0-	218 5394	1 9	97605	2	N	4904	4951	1			903
06	102780	X	90657	-0-	-12123	-0-	209 4558	1 9	85890	2	N	4144	4505	1			542
07	89207	X	89207	-0-	-0-	-0-	191 4244	1 9	84772	2	N	3858	3588	1	1	8	811
08	103230	X	82364	-0-	-20866	-0-	211 3799	1 9	78354	2	N	3454	3733	1	1	8	531
09	99900	X	75214	-0-	-24686	-0-	184 3687	1 9	71343	2	N	3352	3234	1	1	8	648

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24150 X	18927	-0-	-5223	-0-	113	1	17495	2	N	1199	927	1	1	8	412
						1319	9									
05	24800 X	16422	-0-	-8378	-0-	126	1	15157	2	N	1035	1072	1	4	8	371
						1139	9									
06	21600 X	7054	-0-	-14546	-0-	71	1	6432	2	N	501	174	1			698
						551	9									
07	21793 X	21775	-0-	-18	-0-	168	1	20324	2	N	1166	1403	1			461
						1283	9									
08	20150 X	18988	-0-	-1162	-0-	166	1	17733	2	N	990	1044	1			407
						1089	9									
09	18930 X	17287	-0-	-1643	-0-	150	1	16148	2	N	899	527	1			779
						989	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

04	41430 X	38477	-0-	-2953	-0-	35783	2	2694	9	N	2449	2378	1	6	8	463
05	42811 X	33756	-0-	-9055	-0-	31383	2	2373	9	N	2157	2121	1	7	8	492
06	41430 X	31318	-0-	-10112	-0-	29242	2	2076	9	N	1887	1597	1			782
07	44082 X	31678	-0-	-12404	-0-	29500	2	2178	9	N	1980	2152	1			610
08	39773 X	30525	-0-	-9248	-0-	28517	2	2008	9	N	1825	2106	1			329
09	38490 X	28014	-0-	-10476	-0-	26127	2	1887	9	N	1715	1412	1			632

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

04	14220 X	11929	-0-	-2291	-0-	10049	2	1880	9	N	1709	1989	1	3	8	333
05	15128 X	12520	-0-	-2608	-0-	10652	2	1868	9	N	1698	1604	1	2	8	425
06	14640 X	5324	-0-	-9316	-0-	4518	2	806	9	N	733	357	1			801
07	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	13415	2	2487	9	N	2261	2634	1	1	8	427
08	13733 X	12539	-0-	-1194	-0-	10668	2	1871	9	N	1701	1918	1			210
09	12120 X	11108	-0-	-1012	-0-	9339	2	1769	9	N	1608	1052	1	6	8	760

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

04	20430 X	16661	-0-	-3769	-0-	130	1	15302	2	N	1117	1096	1			137
						1229	9									
05	19747 X	16146	-0-	-3601	-0-	117	1	14841	2	N	1080	886	1			331
						1188	9									
06	18480 X	15453	-0-	-3027	-0-	131	1	14242	2	N	982	527	1			786
						1080	9									
07	16585 X	16165	-0-	-420	-0-	133	1	14891	2	N	1037	1599	1			224
						1141	9									
08	16585 X	15480	-0-	-1105	-0-	136	1	14246	2	N	998	1046	1			176
						1098	9									
09	16050 X	14388	-0-	-1662	-0-	128	1	13214	2	N	951	524	1			603
						1046	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

*04	66660 X	54766	-0-	-11894	-0-	217	1	50275	2	N	3885	4620	1	7	8	177
						4274	9									
05	68324 X	33089	-0-	-35235	-0-	85	1	30855	2	N	1954	1952	1	4	8	175
						2149	9									
06	64050 X	11055	-0-	-52995	-0-	30	1	10042	2	N	894	542	1			527
						983	9									
07	65118 X	65118	-0-	-0-	-0-	220	1	59909	2	N	4535	4474	1	3	8	585
						4989	9									
08	57226 X	56712	-0-	-514	-0-	230	1	52622	2	N	3509	3900	1			194
						3860	9									
09	54750 X	52252	-0-	-2498	-0-	205	1	48398	2	N	3317	2701	1	1	8	809
						3649	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39870 X	32949	-0-	-6921	-0-	259	1	30565	2	N	1932	2030	1	1	8	330
						2125	9									
05	40176 X	32235	-0-	-7941	-0-	236	1	29958	2	N	1855	1777	1	2	8	406
						2041	9									
06	37260 X	30467	-0-	-6793	-0-	259	1	28284	2	N	1749	1413	1			742
						1924	9									
07	32612 X	30728	-0-	-1884	-0-	255	1	28634	2	N	1672	1948	1			466
						1839	9									
08	32612 X	29857	-0-	-2755	-0-	267	1	27821	2	N	1608	1417	1			657
						1769	9									
09	31560 X	27826	-0-	-3734	-0-	250	1	25901	2	N	1523	1409	1			771
						1675	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

04	41146 X	41146	-0-	-0-	-0-	249	1	38335	2	N	2329	1857	1	6	8	598
						2562	9									
05	34211 X	34211	-0-	-0-	-0-	265	1	31821	2	N	1932	2151	1	4	8	375
						2125	9									
06	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	319	1	28953	2	N	1528	1065	1			838
						1681	9									
07	42532 X	30420	-0-	-12112	-0-	235	1	28553	2	N	1484	1952	1			370
						1632	9									
08	42532 X	27109	-0-	-15423	-0-	237	1	25365	2	N	1370	1258	1			482
						1507	9									
09	41160 X	25185	-0-	-15975	-0-	218	1	23569	2	N	1271	1069	1			684
						1398	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

*04	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	150	1	15348	2	N	2121	2017	1	5	8	500
						2333	9									
05	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	148	1	14360	2	N	1890	1957	1	3	8	430
						2079	9									
06	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	152	1	13586	2	N	1813	1800	1			443
						1994	9									
07	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	160	1	14737	2	N	1798	1785	1	1	8	455
						1978	9									
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	39	1	2834	2	N	355	699	1	2	8	109
						391	9									
*09	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	165	1	7934	2	N	938	728	1	1	8	318
						1032	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

*04	34140 X	26217	-0-	-7923	-0-	263	1	23488	2	N	2242	2686	1	1	8	461
						2466	9									
05	33945 X	25000	-0-	-8945	-0-	268	1	22389	2	N	2130	1973	1	3	8	615
						2343	9									
06	31140 X	21830	-0-	-9310	-0-	271	1	19667	2	N	1720	1417	1			918
						1892	9									
07	25110 X	24789	-0-	-321	-0-	274	1	22214	2	N	2092	2664	1			346
						2301	9									
08	25110 X	23473	-0-	-1637	-0-	208	1	21143	2	N	1929	1789	1	1	8	485
						2122	9									
09	24300 X	21761	-0-	-2539	-0-	273	1	19508	2	N	1800	1613	1	1	8	671
						1980	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36330	X	12983	-0-	-23347	-0-	127	1	11387	2	N	1335	1756	1	21	8	315
							1469	9									
05	37541	X	11664	-0-	-25877	-0-	122	1	10207	2	N	1214	1059	1	27	8	443
							1335	9									
06	35460	X	9792	-0-	-25668	-0-	119	1	8595	2	N	980	527	1			896
							1078	9									
07	15748	X	10759	-0-	-4989	-0-	117	1	9531	2	N	1010	1591	1	1	8	314
							1111	9									
08	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	169	1	17267	2	N	1396	1063	1	4	8	643
							1536	9									
09	12990	X	9510	-0-	-3480	-0-	117	1	8359	2	N	940	703	1	6	8	874
							1034	9									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

*04	24540	X	9908	-0-	-14632	-0-	9140	2	768	9	N	698	713	1			383
05	17050	X	9317	-0-	-7733	-0-	8534	2	783	9	N	712	548	1			547
06	12060	X	7623	-0-	-4437	-0-	6957	2	666	9	N	605	708	1			444
07	12462	X	6437	-0-	-6025	-0-	5889	2	548	9	N	498	694	1			248
08	12462	X	7463	-0-	-4999	-0-	6778	2	685	9	N	623	528	1			343
09	9900	X	6398	-0-	-3502	-0-	5795	2	603	9	N	548	519	1			372

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

*04	9720	X	5861	-0-	-3859	-0-	5313	2	548	9	N	498	534	1	1	8	245
05	8866	X	4900	-0-	-3966	-0-	4419	2	481	9	N	437	362	1			320
06	8670	X	5000	-0-	-3670	-0-	4464	2	536	9	N	487	527	1			280
07	8959	X	4277	-0-	-4682	-0-	3842	2	435	9	N	395	528	1			147
08	8959	X	4190	-0-	-4769	-0-	3710	2	480	9	N	436	177	1	1	8	405
09	5850	X	4379	-0-	-1471	-0-	3870	2	509	9	N	463	671	1			197

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

04	104280	X	62783	-0-	-41497	-0-	190	1	58218	2	N	3977	4064	1	4	8	742
							4375	9									
05	98704	X	56438	-0-	-42266	-0-	119	1	53074	2	N	2950	3075	1			617
							3245	9									
06	89340	X	42265	-0-	-47075	-0-	97	1	39724	2	N	2222	2524	1			315
							2444	9									
07	85682	X	85682	-0-	-0-	-0-	181	1	80461	2	N	4582	4309	1			588
							5040	9									
08	75895	X	75895	-0-	-0-	-0-	192	1	71621	2	N	3711	3723	1	1	8	575
							4082	9									
*09	67459	X	67459	-0-	-0-	-0-	164	1	63711	2	N	3258	3060	1	1	8	772
							3584	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

*04	43530	X	28241	-0-	-15289	-0-	240	1	24686	2	N	3014	3037	1			618
							3315	9									
05	40331	X	25598	-0-	-14733	-0-	234	1	22577	2	N	2534	2888	1			264
							2787	9									
06	35670	X	24170	-0-	-11500	-0-	238	1	21343	2	N	2354	2137	1			481
							2589	9									
07	28861	X	24137	-0-	-4724	-0-	230	1	21246	2	N	2419	2698	1	1	8	201
							2661	9									
08	28861	X	5384	-0-	-23477	-0-	65	1	4788	2	N	483	356	1	1	8	327
							531	9									
09	27930	X	25	-0-	-27905	-0-	1	1	24	2	N	-0-	184	1			143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 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	39799	X	39799	-0-	-0-	-0-	33023	2	6776	9	N	6160	6512	0	7	8	358
05	47585	X	36022	-0-	-11563	-0-	29662	2	6360	9	N	5782	5709	0			431
06	44280	X	29854	-0-	-14426	-0-	23970	2	5884	9	N	5349	5182	0			598
07	45756	X	25094	-0-	-20662	-0-	20086	2	5008	9	N	4553	4585	0	1	8	565
08	45756	X	27690	-0-	-18066	-0-	22228	2	5462	9	N	4965	5146	0			384
09	39810	X	27806	-0-	-12004	-0-	21881	2	5925	9	N	5386	5339	0			431

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

*04	33090	X	7443	-0-	-25647	-0-	6607	2	836	9	N	760	900	1	2	8	323
05	34193	X	7077	-0-	-27116	-0-	6307	2	770	9	N	700	710	1			313
06	8250	X	5797	-0-	-2453	-0-	5153	2	644	9	N	585	353	1			545
07	8525	X	4328	-0-	-4197	-0-	3749	2	579	9	N	526	688	1			383
08	8525	X	4070	-0-	-4455	-0-	3499	2	571	9	N	519	514	1			388
09	7440	X	4365	-0-	-3075	-0-	3812	2	553	9	N	503	589	1			302

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

04	63150	X	48266	-0-	-14884	-0-	152	1	41633	2	N	5892	5767	1			959
							6481	9									
05	63209	X	46478	-0-	-16731	-0-	174	1	40245	2	N	5508	5961	1			506
							6059	9									
06	55830	X	36555	-0-	-19275	-0-	154	1	32089	2	N	3920	3383	1			1043
							4312	9									
07	46469	X	45570	-0-	-899	-0-	157	1	39410	2	N	5457	5737	1	2	8	761
							6003	9									
08	46469	X	44036	-0-	-2433	-0-	163	1	38292	2	N	5074	5366	1	1	8	468
							5581	9									
09	44970	X	40161	-0-	-4809	-0-	158	1	34889	2	N	4649	4097	1	1	8	1019
							5114	9									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

04	93060	X	63159	-0-	-29901	-0-	202	1	55110	2	N	7134	7339	1			668
							7847	9									
05	96162	X	51729	-0-	-44433	-0-	198	1	45615	2	N	5378	5702	1			344
							5916	9									
06	93060	X	49017	-0-	-44043	-0-	206	1	42969	2	N	5311	4609	1			1046
							5842	9									
07	63705	X	61293	-0-	-2412	-0-	215	1	53766	2	N	6647	6582	1	2	8	1109
							7312	9									
08	63705	X	55654	-0-	-8051	-0-	209	1	48881	2	N	5967	6725	1	2	8	349
							6564	9									
09	61650	X	50695	-0-	-10955	-0-	202	1	44519	2	N	5431	4956	1	3	8	821
							5974	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

04	136264	X	19578	-0-	-116686	-0-	228	1	14308	2	N	4584	4780	0			296
							5042	9									
05	22785	X	18822	-0-	-3963	-0-	390	1	13731	2	N	4274	4060	0			510
							4701	9									
06	22110	X	15558	-0-	-6552	-0-	312	1	11294	2	N	3593	3500	0			603
							3952	9									
07	22847	X	17691	-0-	-5156	-0-	162	1	12793	2	N	4305	4349	0			559
							4736	9									
08	22847	X	17840	-0-	-5007	-0-	232	1	13042	2	N	4151	4275	0			435
							4566	9									
09	19590	X	8818	-0-	-10772	-0-	128	1	6389	2	N	2092	2048	0			479
							2301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101430	X	23826	-0-	-77604	-0-	92	1	20721	2	N	2739	3214	1			390
							3013	9									
05	104811	X	20995	-0-	-83816	-0-	103	1	18631	2	N	2055	2146	1			299
							2261	9									
06	101430	X	10968	-0-	-90462	-0-	69	1	9979	2	N	836	361	1			774
							920	9									
07	28954	X	23677	-0-	-5277	-0-	105	1	20433	2	N	2854	2996	1			632
							3139	9									
08	26536	X	21489	-0-	-5047	-0-	103	1	18802	2	N	2349	2322	1			659
							2584	9									
09	23820	X	18221	-0-	-5599	-0-	95	1	15810	2	N	2105	1952	1	1	8	811
							2316	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127680	X	63250	-0-	-64430	-0-	247	1	55756	2	N	6588	6621	1			774
							7247	9									
05	131936	X	54757	-0-	-77179	-0-	269	1	48341	2	N	5588	5752	1			610
							6147	9									
06	127680	X	30403	-0-	-97277	-0-	188	1	27208	2	N	2734	1973	1			1371
							3007	9									
07	74772	X	59313	-0-	-15459	-0-	267	1	52216	2	N	6209	6933	1	1	8	646
							6830	9									
08	71858	X	50945	-0-	-20913	-0-	246	1	44951	2	N	5225	5352	1	7	8	512
							5748	9									
09	63240	X	45560	-0-	-17680	-0-	241	1	40271	2	N	4589	4100	1	2	8	999
							5048	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84990	X	76150	-0-	-8840	-0-	153	1	63945	2	N	10956	11355	1			1041
							12052	9									
05	87823	X	79778	-0-	-8045	-0-	173	1	67692	2	N	10830	10941	1			930
							11913	9									
06	84990	X	63486	-0-	-21504	-0-	239	1	53759	2	N	8625	8209	1			1346
							9488	9									
07	84630	X	78450	-0-	-6180	-0-	226	1	67005	2	N	10199	10535	1	1	8	1009
							11219	9									
08	80600	X	72166	-0-	-8434	-0-	192	1	62034	2	N	9036	9613	1	7	8	425
							9940	9									
09	77190	X	64506	-0-	-12684	-0-	190	1	55477	2	N	8035	7476	1	11	8	973
							8839	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89670	X	28794	-0-	-60876	-0-	62	1	26070	2	N	2420	2334	1			776
							2662	9									
05	92659	X	24839	-0-	-67820	-0-	58	1	22722	2	N	1872	2154	1			494
							2059	9									
06	89670	X	232	-0-	-89438	-0-	1	1	206	2	N	23	175	1			342
							25	9									
07	34813	X	1771	-0-	-33042	-0-	6	1	1664	2	N	92	1	8			433
							101	9									
08	32147	X	10388	-0-	-21759	-0-	29	1	9459	2	N	818	890	1	10	8	351
							900	9									
09	28800	X	10002	-0-	-18798	-0-	31	1	8901	2	N	973	532	1	31	8	761
							1070	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78390	X	33991	-0-	-44399	-0-	71	1	29725	2	N	3814	3938	1			671
							4195	9									
05	81003	X	30939	-0-	-50064	-0-	70	1	27150	2	N	3381	3401	1			651
							3719	9									
06	78390	X	3944	-0-	-74446	-0-	16	1	3602	2	N	296	529	1			418
							326	9									
07	41416	X	16914	-0-	-24502	-0-	49	1	14662	2	N	2003	1784	1			637
							2203	9									
08	38316	X	23106	-0-	-15210	-0-	61	1	19888	2	N	2870	3034	1	8	8	465
							3157	9									
09	33990	X	21102	-0-	-12888	-0-	62	1	18137	2	N	2639	2135	1	11	8	958
							2903	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29460	X	12508	-0-	-16952	-0-	162	1	10117	2	N	2026	2528	0			98
							2229	9									
05	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					98
06	29460	X	3619	-0-	-25841	-0-	78	1	2826	2	N	650	306	0			442
							715	9									
07	30442	X	24529	-0-	-5913	-0-	241	1	18964	2	N	4840	4733	0			549
							5324	9									
08	19375	X	11700	-0-	-7675	-0-	158	1	8866	2	N	2433	2408	0			574
							2676	9									
*09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	229	1	11417	2	N	2862	2857	0			579
							3148	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26379	-0-	26379	265997	213	1	22085	2	N	3710	3633	0	4	8	645
							4081	9									
05	0	W	22747	-0-	22747	288744	179	1	18804	2	N	3422	3245	0			822
							3764	9									
06	0	W	24450	-0-	24450	313194	211	1	20485	2	N	3413	3853	0			382
							3754	9									
07	0	W	20302	-0-	20302	333496	180	1	17043	2	N	2799	2471	0			710
							3079	9									
08	350899	X	17403	-0-	-333496	-0-	161	1	14528	2	N	2467	2910	0			267
							2714	9									
09	26370	X	112	-0-	-26258	-0-	1	1	86	2	N	23					290
							25	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	390	1	15272	2	N	3223	3423	0			407
							3545	9									
05	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	424	1	13939	2	N	2884	2816	0			475
							3172	9									
06	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	422	1	12529	2	N	2363	2544	0			294
							2599	9									
07	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	400	1	11021	2	N	2664	2336	0			622
							2930	9									
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	984	2	274	9	N	249	500	0			371
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20844	-0-	-11616	-0-	420	1	16441	2	N	3621	3499	0			473
							3983	9									
05	33542	X	16278	-0-	-17264	-0-	387	1	12742	2	N	2863	2983	0			353
							3149	9									
06	32460	X	15206	-0-	-17254	-0-	388	1	11544	2	N	2976	2917	0			412
							3274	9									
07	33542	X	11764	-0-	-21778	-0-	330	1	9109	2	N	2114	2183	0			343
							2325	9									
08	33542	X	-0-	-0-	-33542	-0-					N	-0-					343
09	20850	X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					N	NO RPT					343

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15299	-0-	-4141	-0-	340	1	12880	2	N	1890	1889	0			370
							2079	9									
05	20088	X	5847	-0-	-14241	-0-	71	1	4680	2	N	996	770	0	29	8	567
							1096	9									
06	19440	X	16	-0-	-19424	-0-	16	2			N	-0-					567
07	20088	X	4711	-0-	-15377	-0-	42	1	3973	2	N	633	753	0			447
							696	9									
08	20088	X	9978	-0-	-10110	-0-	378	1	7014	2	N	2351	2311	0			487
							2586	9									
09	15300	X	7349	-0-	-7951	-0-	365	1	4844	2	N	1945	2021	0			411
							2140	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38700	X	17981	-0-	-20719	-0-	159	1	13457	2	N	3968	4017	0			564
							4365	9									
05	39990	X	4052	-0-	-35938	-0-	52	1	3011	2	N	899	1162	0			301
							989	9									
06	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	26					327
07	39990	X	24040	-0-	-15950	-0-	6	1	18193	2	N	5310	5261	0			376
							5841	9									
08	39990	X	13249	-0-	-26741	-0-	132	1	9751	2	N	3060	3024	0			412
							3366	9									
09	17970	X	10957	-0-	-7013	-0-	175	1	7886	2	N	2633	2632	0			413
							2896	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36719	-0-	36719	491026	213	1	28431	2	N	7341	7314	0			547
							8075	9									
05	0	Z	18155	-0-	18155	509181	151	1	14286	2	N	3380	3230	0			697
							3718	9									
06	0	Z	35966	-0-	35966	545147	247	1	27226	2	N	7721	8141	0			277
							8493	9									
07	0	Z	27586	-0-	27586	572733	145	1	20662	2	N	6163	6038	0			402
							6779	9									
08	14B2	EXT	27895	-0-	27895	600628	156	1	20697	2	N	6402	6517	0			287
							7042	9									
*09	628436	X	27808	-0-	-600628	-0-	166	1	21164	2	N	5889	5947	0			229
							6478	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22526	-0-	-22324	-0-	199	1	16859	2	N	4971	4811	0			627
							5468	9									
05	46345	X	5119	-0-	-41226	-0-	65	1	3810	2	N	1131	1339	0			419
							1244	9									
06	44850	X	-0-	-0-	-44850	-0-					N	-0-					419
07	46345	X	28178	-0-	-18167	-0-	7	1	21113	2	N	6416	6249	0			586
							7058	9									
08	46345	X	18370	-0-	-27975	-0-	180	1	13319	2	N	4428	4021	0	177	1	816
							4871	9									
09	44850	X	2821	-0-	-42029	-0-	46	1	2065	2	N	645	853	0			608
							710	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

04	34094	X	34094	-0-	-0-	-0-	74	1	31055	2	N	2695	3062	1			783
							2965	9									
05	30639	X	30639	-0-	-0-	-0-	71	1	27932	2	N	2396	2681	1			498
							2636	9									
06	24750	X	22222	-0-	-2528	-0-	92	1	20632	2	N	1362	1066	1			794
							1498	9									
07	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	91	1	27078	2	N	2309	2317	1			786
							2540	9									
08	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	78	1	25115	2	N	2067	2123	1			730
							2274	9									
09	24750	X	24720	-0-	-30	-0-	77	1	22544	2	N	1908	1779	1			859
							2099	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

*04	93000	X	44195	-0-	-48805	-0-	81	1	40118	2	N	3633	3897	1	1	8	560
							3996	9									
05	96100	X	23968	-0-	-72132	-0-	56	1	21801	2	N	1919	2354	1			125
							2111	9									
06	93000	X	22411	-0-	-70589	-0-	52	1	20332	2	N	1843	1610	1			358
							2027	9									
07	96100	X	45955	-0-	-50145	-0-	82	1	41598	2	N	3886	3562	1			682
							4275	9									
08	96100	X	36311	-0-	-59789	-0-	88	1	33161	2	N	2784	3025	1	2	8	439
							3062	9									
09	93000	X	41020	-0-	-51980	-0-	90	1	37369	2	N	3237	2691	1	1	8	984
							3561	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

*04	87450	X	44721	-0-	-42729	-0-	83	1	40636	2	N	3638	3718	1	8	8	545
							4002	9									
05	90365	X	30212	-0-	-60153	-0-	71	1	27494	2	N	2406	2574	1			377
							2647	9									
06	87450	X	26426	-0-	-61024	-0-	61	1	23913	2	N	2229	1937	1			669
							2452	9									
07	90365	X	49747	-0-	-40618	-0-	88	1	45112	2	N	4134	3913	1	1	8	889
							4547	9									
08	90365	X	9485	-0-	-80880	-0-	23	1	8616	2	N	769	1067	1	2	8	589
							846	9									
09	87450	X	39298	-0-	-48152	-0-	85	1	35220	2	N	3630	3244	1			975
							3993	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	101940	X	51286	-0-	-50654	-0-	95	1	46604	2	N	4170	4571	1	13	8	770
							4587	9									
05	105338	X	54675	-0-	-50663	-0-	129	1	49978	2	N	4153	4393	1			530
							4568	9									
06	101940	X	31937	-0-	-70003	-0-	75	1	29343	2	N	2290	1972	1			848
							2519	9									
07	105338	X	46814	-0-	-58524	-0-	83	1	42393	2	N	3944	4093	1			699
							4338	9									
08	105338	X	34491	-0-	-70847	-0-	83	1	31382	2	N	2751	3031	1	2	8	417
							3026	9									
09	101940	X	39766	-0-	-62174	-0-	88	1	36290	2	N	3080	2519	1	4	8	974
							3388	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	91680	X	55410	-0-	-36270	-0-	101	1	49731	2	N	5071	5045	1	6	8	835
							5578	9									
05	94736	X	48082	-0-	-46654	-0-	113	1	43730	2	N	3854	3893	1			796
							4239	9									
06	91680	X	37043	-0-	-54637	-0-	86	1	33547	2	N	3100	3198	1			698
							3410	9									
07	94736	X	59183	-0-	-35553	-0-	106	1	53845	2	N	4756	4594	1			860
							5232	9									
08	94736	X	51986	-0-	-42750	-0-	125	1	47426	2	N	4032	4286	1	3	8	603
							4435	9									
09	91680	X	44195	-0-	-47485	-0-	97	1	40324	2	N	3431	2877	1	5	8	1152
							3774	9									

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39534	-0-	39534	566205	207	1	31965	2	N	6693	6705	0			478
							7362	9									
05	0	Z	16327	-0-	16327	582532	150	1	13249	2	N	2662	2470	0			670
							2928	9									
06	0	Z	38011	-0-	38011	620543	199	1	30072	2	N	7036	7302	0			404
							7740	9									
07	0	Z	32419	-0-	32419	652962	200	1	25683	2	N	5942	5972	0			374
							6536	9									
08	0	Z	27688	-0-	27688	680650	189	1	22059	2	N	4945	4937	0			382
							5440	9									
*09	702219	X	21569	-0-	-680650	-0-	160	1	16923	2	N	4078	4182	0			278
							4486	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		84300	-0-	84300	247931	79713	2	4587	9	N	4170	5031	1	44	8	399
05	299191	X	51260	-0-	-247931	-0-	48465	2	2795	9	N	2541	2685	1	53	8	202
06	105750	X	24956	-0-	-80794	-0-	71	1	23422	2	N	1330	704	1			828
							1463	9									
07	109275	X	46168	-0-	-63107	-0-	107	1	43464	2	N	2361	2654	1	4	8	531
							2597	9									
08	109275	X	34155	-0-	-75120	-0-	71	1	32118	2	N	1787	1584	1	3	8	731
							1966	9									
09	105750	X	29194	-0-	-76556	-0-	63	1	27395	2	N	1578	1403	1	6	8	900
							1736	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182302 X	70704	-0-	-111598	-0-	66778	2	3926	9	N	3569	3974	1	33	8	702
05	110949 X	41479	-0-	-69470	-0-	39020	2	2459	9	N	2235	2478	1	29	8	430
06	107370 X	22686	-0-	-84684	-0-	64	1	21223	2	N	1272	707	1			995
						1399	9									
07	110949 X	20943	-0-	-90006	-0-	48	1	19596	2	N	1181	1600	1	1	8	575
						1299	9									
08	110949 X	27811	-0-	-83138	-0-	57	1	26106	2	N	1498	1572	1	5	8	496
						1648	9									
09	107370 X	22782	-0-	-84588	-0-	49	1	21228	2	N	1368	1415	1	6	8	443
						1505	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

*04	110340 X	96604	-0-	-13736	-0-	91026	2	5578	9	N	5071	4661	1	43	8	1140
*05	114018 X	72749	-0-	-41269	-0-	68818	2	3931	9	N	3574	3960	1	73	8	681
*06	110340 X	54160	-0-	-56180	-0-	155	1	51163	2	N	2584	2685	1			580
						2842	9									
*07	114018 X	50037	-0-	-63981	-0-	117	1	47227	2	N	2448	2333	1	9	8	686
						2693	9									
*08	114018 X	44368	-0-	-69650	-0-	92	1	41899	2	N	2161	2508	1	9	8	330
						2377	9									
*09	110340 X	38848	-0-	-71492	-0-	84	1	36634	2	N	1936	1548	1	5	8	713
						2130	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

*04	122594 X	75845	-0-	-46749	-0-	70103	2	5742	9	N	5220	5393	1	8	8	907
*05	96255 X	45031	-0-	-51224	-0-	41481	2	3550	9	N	3227	3433	1	27	8	674
*06	93150 X	19323	-0-	-73827	-0-	54	1	17650	2	N	1472	1431	1			715
						1619	9									
*07	96255 X	23064	-0-	-73191	-0-	52	1	20988	2	N	1840	1978	1	1	8	576
						2024	9									
*08	96255 X	31260	-0-	-64995	-0-	63	1	28801	2	N	2178	2329	1	3	8	422
						2396	9									
*09	93150 X	24772	-0-	-68378	-0-	52	1	22765	2	N	1777	1257	1	11	8	931
						1955	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

*04	115080 X	97183	-0-	-17897	-0-	89787	2	7396	9	N	6724	7182	1	35	8	929
*05	118916 X	65274	-0-	-53642	-0-	60486	2	4788	9	N	4353	4690	1	44	8	548
*06	115080 X	6010	-0-	-109070	-0-	16	1	5306	2	N	625	530	1			643
						688	9									
*07	118916 X	21063	-0-	-97853	-0-	48	1	19537	2	N	1344	1256	1	1	8	730
						1478	9									
*08	118916 X	43796	-0-	-75120	-0-	89	1	40586	2	N	2837	3061	1	27	8	479
						3121	9									
*09	115080 X	37467	-0-	-77613	-0-	80	1	34521	2	N	2605	2337	1	54	8	693
						2866	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 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	114420	X	100354	-0-	-14066	-0-	197	1	91890	2	N	7515	8359	1	26	8	443
							8267	9									
*05	118234	X	73240	-0-	-44994	-0-	175	1	66473	2	N	5993	5746	1	9	8	681
							6592	9									
*06	114420	X	75343	-0-	-39077	-0-	244	1	68844	2	N	5686	5997	1			370
							6255	9									
*07	118234	X	62342	-0-	-55892	-0-	193	1	56790	2	N	4872	4314	1	6	8	922
							5359	9									
*08	118234	X	57428	-0-	-60806	-0-	207	1	52131	2	N	4627	4861	1	6	8	682
							5090	9									
*09	114420	X	49563	-0-	-64857	-0-	199	1	44925	2	N	4035	3957	1	4	8	756
							4439	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

*04	87150	X	76051	-0-	-11099	-0-	148	1	69344	2	N	5963	6334	1	23	8	595
							6559	9									
*05	90055	X	60315	-0-	-29740	-0-	145	1	54767	2	N	4912	5051	1	7	8	449
							5403	9									
*06	87150	X	38553	-0-	-48597	-0-	123	1	34867	2	N	3239	3427	1			261
							3563	9									
*07	90055	X	47778	-0-	-42277	-0-	148	1	43528	2	N	3729	3061	1	2	8	927
							4102	9									
*08	90055	X	43710	-0-	-46345	-0-	158	1	39871	2	N	3346	3484	1	5	8	784
							3681	9									
*09	87150	X	37511	-0-	-49639	-0-	150	1	33991	2	N	3064	2869	1	3	8	976
							3370	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

*04	102317	X	102317	-0-	-0-	-0-	200	1	93572	2	N	7768	8165	1	20	8	523
							8545	9									
*05	76814	X	76814	-0-	-0-	-0-	187	1	70677	2	N	5409	5221	1	12	8	699
							5950	9									
*06	63390	X	57561	-0-	-5829	-0-	187	1	52707	2	N	4243	4288	1			654
							4667	9									
*07	65503	X	63215	-0-	-2288	-0-	198	1	58223	2	N	4358	4274	1	8	8	730
							4794	9									
*08	65503	X	50837	-0-	-14666	-0-	186	1	46897	2	N	3413	3497	1	9	8	637
							3754	9									
*09	63390	X	44802	-0-	-18588	-0-	183	1	41278	2	N	3037	3044	1	4	8	626
							3341	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

*04	108701	X	108701	-0-	-0-	-0-	211	1	98806	2	N	8804	8534	1	23	8	765
							9684	9									
*05	84499	X	84499	-0-	-0-	-0-	204	1	77095	2	N	6545	6669	1	14	8	627
							7200	9									
*06	62729	X	62729	-0-	-0-	-0-	202	1	57015	2	N	5011	5431	1			207
							5512	9									
*07	64021	X	64021	-0-	-0-	-0-	198	1	57979	2	N	5313	4491	1	6	8	1023
							5844	9									
*08	63694	X	63694	-0-	-0-	-0-	230	1	58180	2	N	4804	4854	1	1	8	972
							5284	9									
*09	61080	X	55485	-0-	-5595	-0-	224	1	50510	2	N	4319	4141	1	7	8	1143
							4751	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	90844	-0-	90844	90844	80046	2	227	4	N	9610	8526	1			1084
						10571	9									
*02	187868 X	97024	-0-	-90844	-0-	88323	2	8701	9	N	7910	8330	1			664
*03	119319 X	53482	-0-	-65837	-0-	49328	2	4154	9	N	3776	4274	1	15	8	151
*04	115470 X	-0-	-0-	-115470	-0-					N	11	11	8			151
*05	119319 X	46801	-0-	-72518	-0-	41279	2	5522	9	N	5020	4623	1			548
*06	115470 X	7976	-0-	-107494	-0-	7013	2	963	9	N	875	897	1			526
*07	119319 X	31538	-0-	-87781	-0-	28050	2	3488	9	N	3171	2710	1			987
*08	119319 X	13929	-0-	-105390	-0-	12422	2	1507	9	N	1370	1959	1	1	8	397
*09	115470 X	65089	-0-	-50381	-0-	58447	2	6642	9	N	6038	5716	1	1	8	718

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	80416	-0-	80416	80416	69685	2	873	4	N	8962	8016	1			946
						9858	9									
*02	165446 X	85030	-0-	-80416	-0-	76827	2	8203	9	N	7457	7828	1			575
*03	96317 X	55985	-0-	-40332	-0-	51468	2	4517	9	N	4106	4472	1	10	8	199
*04	93210 X	-0-	-0-	-93210	-0-					N	14	14	8			199
*05	96317 X	44611	-0-	-51706	-0-	39224	2	5387	9	N	4897	4407	1			689
*06	93210 X	30410	-0-	-62800	-0-	26630	2	3780	9	N	3436	3431	1			694
*07	96317 X	28616	-0-	-67701	-0-	25491	2	3125	9	N	2841	2658	1			877
*08	96317 X	13494	-0-	-82823	-0-	12137	2	1357	9	N	1234	1970	1	1	8	140
*09	93210 X	63776	-0-	-29434	-0-	57168	2	6608	9	N	6007	5164	1	3	8	980

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	72042	-0-	72042	72042	62075	2	203	4	N	8876	7825	1			1051
						9764	9									
*02	171593 X	99551	-0-	-72042	-0-	89229	2	10322	9	N	9384	9545	1			890
*03	93811 X	93811	-0-	-0-	-0-	85300	2	8511	9	N	7737	7786	1	14	8	827
*04	72540 X	71186	-0-	-1354	-0-	64894	2	6292	9	N	5720	6115	1	20	8	412
*05	74958 X	57337	-0-	-17621	-0-	52460	2	4877	9	N	4434	4422	1	4	8	420
*06	72540 X	16721	-0-	-55819	-0-	15153	2	1568	9	N	1425	1057	1			788
*07	74958 X	18805	-0-	-56153	-0-	16969	2	1836	9	N	1669	2155	1			302
*08	74958 X	-0-	-0-	-74958	-0-					N	-0-					302
*09	72540 X	63668	-0-	-8872	-0-	56361	2	7307	9	N	6643	6243	1			702

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		87162	-0-	87162	183088	173	1	79398	2	N	6901	7384	1	31	8	235
							7591	9									
*11	294539	X	111451	-0-	-183088	-0-	183	1	101964	2	N	8458	7560	1			1133
							9304	9									
*12	123961	X	123961	-0-	-0-	-0-	181	1	113756	2	N	9113	9049	1			1197
							10024	9									
*01	126413	X	126413	-0-	-0-	-0-	180	1	116435	2	N	8907	9678	1	10	8	416
							9798	9									
02	94780	X	65115	-0-	-29665	-0-	152	1	59320	2	N	5130	4876	1	10	8	660
							5643	9									
03	104935	X	100715	-0-	-4220	-0-	188	1	91875	2	N	7865	7205	1			1320
							8652	9									
*04	113091	X	113091	-0-	-0-	-0-	173	1	103977	2	N	8128	8998	1	1	8	449
							8941	9									
*05	133051	X	133051	-0-	-0-	-0-	157	1	122981	2	N	9012	8686	1	4	8	771
							9913	9									
*06	126177	X	126177	-0-	-0-	-0-	156	1	117537	2	N	7713	7482	1			1002
							8484	9									
*07	138159	X	138159	-0-	-0-	-0-	170	1	128959	2	N	8209	8515	1			696
							9030	9									
*08	136107	X	136107	-0-	-0-	-0-	168	1	127875	2	N	7331	7472	1	3	8	552
							8064	9									
*09	121019	X	121019	-0-	-0-	-0-	155	1	113861	2	N	6366	6413	1	2	8	503
							7003	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		94291	-0-	94291	195954	189	1	86409	2	N	6994	7068	1			410
							7693	9									
*11	303357	X	107403	-0-	-195954	-0-	177	1	98482	2	N	7949	7356	1			1003
							8744	9									
*12	122344	X	122344	-0-	-0-	-0-	180	1	112768	2	N	8542	8663	1			882
							9396	9									
*01	126215	X	126215	-0-	-0-	-0-	180	1	116715	2	N	8473	8947	1	10	8	398
							9320	9									
02	86072	X	74727	-0-	-11345	-0-	177	1	69136	2	N	4922	4712	1	8	8	600
							5414	9									
*03	97695	X	97695	-0-	-0-	-0-	184	1	89675	2	N	7124	6977	1	2	8	745
							7836	9									
*04	120641	X	120641	-0-	-0-	-0-	187	1	111809	2	N	7859	7177	1	3	8	1424
							8645	9									
*05	170745	X	170745	-0-	-0-	-0-	203	1	159114	2	N	10389	10565	1	7	8	1241
							11428	9									
*06	154925	X	154925	-0-	-0-	-0-	193	1	144991	2	N	8855	9065	1			1031
							9741	9									
*07	162658	X	162658	-0-	-0-	-0-	202	1	152943	2	N	8648	8731	1			948
							9513	9									
*08	164836	X	164836	-0-	-0-	-0-	204	1	155616	2	N	8196	8219	1	2	8	923
							9016	9									
*09	159504	X	159504	-0-	-0-	-0-	205	1	150940	2	N	7599	7668	1	6	8	848
							8359	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	77173	-0-	77173	77173	67418	2	519	4	N	8396	7413	1			983
						9236	9									
*02	175781 X	98608	-0-	-77173	-0-	89328	2	9280	9	N	8436	8749	1			670
*03	115413 X	85826	-0-	-29587	-0-	78899	2	6927	9	N	6297	6462	1	15	8	490
*04	111690 X	73162	-0-	-38528	-0-	66187	2	6975	9	N	6341	6283	1	6	8	542
*05	115413 X	58647	-0-	-56766	-0-	53190	2	5457	9	N	4961	4793	1	13	8	697
*06	111690 X	34175	-0-	-77515	-0-	30894	2	3281	9	N	2983	3228	1			452
*07	115413 X	13982	-0-	-101431	-0-	12633	2	1349	9	N	1226	1413	1			265
*08	115413 X	-0-	-0-	-115413	-0-					N	-0-	173	1			92
*09	111690 X	59960	-0-	-51730	-0-	53268	2	6692	9	N	6084	5191	1			985

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

02	T. A.	7102	-0-	7102	7102	1537	2	4282	4	N	1166	27	8			1139
						1283	9									
03	T. A.	35654	-0-	35654	42756	29475	2	573	4	N	5096	5361	1	42	8	832
						5606	9									
04	T. A.	31526	-0-	31526	74282	27702	2	3824	9	N	3476	3612	1	19	8	677
05	T. A.	24582	-0-	24582	98864	22009	2	2573	9	N	2339	2508	1			508
06	T. A.	18604	-0-	18604	117468	16699	2	1905	9	N	1732	1599	1			641
07	T. A.	14943	-0-	14943	132411	13493	2	1450	9	N	1318	1408	1			551
08	T. A.	13586	-0-	13586	145997	12275	2	1311	9	N	1192	1234	1	1	8	508
09	T. A.	11054	-0-	11054	157051	9973	2	1081	9	N	983	1352	1			139

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

*01	67106 X	67106	-0-	-0-	-0-	57677	2	330	4	N	8272	7532	1			740
						9099	9									
*02	95586 X	95586	-0-	-0-	-0-	77	1	83946	2	N	10512	10226	1	107	8	919
						11563	9									
*03	121431 X	121431	-0-	-0-	-0-	109	1	110374	2	N	9953	10292	1	102	8	478
						10948	9									
*04	79702 X	79702	-0-	-0-	-0-	92	1	71117	2	N	7721	7651	1	63	8	485
						8493	9									
*05	58770 X	58770	-0-	-0-	-0-	93	1	53860	2	N	4379	3957	1	58	8	849
						4817	9									
*06	49152 X	49152	-0-	-0-	-0-	93	1	44872	2	N	3806	3772	1			883
						4187	9									
*07	46733 X	46733	-0-	-0-	-0-	96	1	42689	2	N	3589	4032	1	2	8	438
						3948	9									
*08	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	27	1	7951	2	N	667	1036	1	4	8	65
						734	9									
*09	53684 X	53684	-0-	-0-	-0-	108	1	49548	2	N	3662	3213	1	1	8	513
						4028	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	65580	X	65580	-0-	-0-	-0-	56706	2	198	4	N	7887	6415	1			1472
							8676	9									
*02	100377	X	100377	-0-	-0-	-0-	82	1	88838	2	N	10415	10902	1	127	8	858
							11457	9									
*03	93651	X	91987	-0-	-1664	-0-	83	1	84515	2	N	6717	6500	1	115	8	960
							7389	9									
04	90630	X	52275	-0-	-38355	-0-	62	1	47826	2	N	3988	4525	1	49	8	374
							4387	9									
05	93651	X	39691	-0-	-53960	-0-	63	1	36285	2	N	3039	2998	1	28	8	387
							3343	9									
06	90630	X	32586	-0-	-58044	-0-	61	1	29303	2	N	2929	2861	1			455
							3222	9									
07	93651	X	30452	-0-	-63199	-0-	62	1	27513	2	N	2615	2865	1	1	8	204
							2877	9									
08	93651	X	5802	-0-	-87849	-0-	17	1	5243	2	N	493	536	1	8	8	153
							542	9									
09	90630	X	34995	-0-	-55635	-0-	70	1	32243	2	N	2438	2169	1	1	8	421
							2682	9									

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

04	92691	X	92691	-0-	-0-	-0-	80585	2	12106	9	Y	11005	11370	0			304
05	121592	X	121592	-0-	-0-	-0-	105808	2	15784	9	Y	14349	14361	0			292
06	109523	X	109523	-0-	-0-	-0-	95480	2	14043	9	Y	12766	12771	0			287
07	93739	X	93739	-0-	-0-	-0-	81543	2	12196	9	Y	11087	11155	0			219
08	91617	X	91617	-0-	-0-	-0-	79563	2	12054	9	Y	10958	10942	0			235
*09	87190	X	87190	-0-	-0-	-0-	75895	2	11295	9	Y	10268	10293	0			210

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

04	69300	X	24839	-0-	-44461	-0-	21614	2	3225	9	Y	2932	3264	0			87
05	73064	X	73064	-0-	-0-	-0-	63553	2	9511	9	Y	8646	8559	0			174
06	83271	X	83271	-0-	-0-	-0-	72600	2	10671	9	Y	9701	9658	0			217
07	92900	X	92900	-0-	-0-	-0-	80810	2	12090	9	Y	10991	10992	0			216
08	93482	X	93482	-0-	-0-	-0-	81573	2	11909	9	Y	10826	10810	0			232
*09	91048	X	91048	-0-	-0-	-0-	79246	2	11802	9	Y	10729	10742	0			219

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

04	20400	X	12684	-0-	-7716	-0-	11339	2	1345	9	Y	1223	954	1			273
05	21080	X	6424	-0-	-14656	-0-	5603	3	821	9	Y	746	856	1	1	8	162
06	20400	X	1016	-0-	-19384	-0-	27	1	949	3	Y	36	156	1			42
							40	9									
*07	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	1935	1	10454	3	Y	981	944	1			79
							1079	9									
*08	13113	X	12107	-0-	-1006	-0-	1932	1	9250	3	Y	841	860	1	1	8	59
							925	9									
*09	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	409	1	12237	3	Y	2636	2665	1			30
							2900	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600 X	12920	-0-	-2680	-0-	12655	2	265	9	Y	241	223	1	9	8	23
05	15655 X	9348	-0-	-6307	-0-	8954	3	394	9	Y	358	317	1	10	8	54
06	14220 X	10582	-0-	-3638	-0-	278	1	9644	3	Y	600	493	1			161
						660	9									
*07	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	1239	1	6543	3	Y	254	339	1	4	8	72
						279	9									
*08	13361 X	460	-0-	-12901	-0-	3	1	22	3	Y	395	384	1	11	8	72
						435	9									
09	12930 X	8259	-0-	-4671	-0-	242	1	7238	3	Y	708	668	1	83	8	29
						779	9									

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

04	11610 X	1527	-0-	-10083	-0-	1388	2	139	9	Y	126	99	1			30
05	11005 X	4080	-0-	-6925	-0-	3703	3	377	9	Y	343	312	1			61
06	10620 X	7316	-0-	-3304	-0-	188	1	6517	3	Y	555	513	1			103
						611	9									
*07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	231	1	1265	3	Y	163	233	1			33
						179	9									
*08	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	1208	1	6347	3	Y	781	762	1			52
						859	9									
09	7320 X	3513	-0-	-3807	-0-	103	1	3078	3	Y	302	329	1			25
						332	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

04	22667 X	22667	-0-	-0-	-0-	20592	2	2075	9	Y	1886	1829	1			135
05	23932 X	19888	-0-	-4044	-0-	18699	3	1189	9	Y	1081	1053	1	1	8	162
06	23160 X	9547	-0-	-13613	-0-	249	1	8639	3	Y	599	553	1			208
						659	9									
*07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	527	1	2462	3	Y	86	211	1			83
						95	9									
*08	23715 X	7229	-0-	-16486	-0-	1306	1	5402	3	Y	474	463	1			94
						521	9									
09	22680 X	6272	-0-	-16408	-0-	188	1	5620	3	Y	422	495	1			21
						464	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

04	27030 X	25096	-0-	-1934	-0-	22876	3	2220	9	Y	2018	1750	1	1	8	616
05	26815 X	21927	-0-	-4888	-0-	20092	3	1835	9	Y	1668	1781	1			503
06	27450 X	22674	-0-	-4776	-0-	582	1	20191	3	Y	1728	1811	1			420
						1901	9									
*07	24855 X	24855	-0-	-0-	-0-	3696	1	18517	3	Y	2402	2525	1			297
						2642	9									
*08	28365 X	21368	-0-	-6997	-0-	3472	1	15741	3	Y	1959	2085	1	1	8	170
						2155	9									
09	25110 X	22835	-0-	-2275	-0-	673	1	20134	3	Y	1844	1917	1	2	8	95
						2028	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20490	X	9806	-0-	-10684	-0-	9104	2	702	9	Y	638	497	1			144
05	19220	X	14456	-0-	-4764	-0-	13448	3	1008	9	Y	916	893	1			167
06	17730	X	13613	-0-	-4117	-0-	355	1	12322	3	Y	851	848	1			170
							936	9									
*07	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	2185	1	12589	3	Y	1227	1276	1			121
							1350	9									
*08	15159	X	12958	-0-	-2201	-0-	1986	1	10055	3	Y	834	892	1			63
							917	9									
09	13980	X	11389	-0-	-2591	-0-	344	1	10300	3	Y	677	705	1			35
							745	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

04	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	128	1	7480	2	Y	35	30	1	1	8	24
							39	9									
05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	61	1	6751	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	41	1	5492	2	Y	101	71	1			54
							111	9									
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	142	1	7420	2	Y	49	69	1	1	8	33
							54	9									
*08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	136	1	6868	2	Y	3	22	1	3	8	11
							3	9									
*09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	178	1	6701	2	Y	13	11	1	13	8	-0-
							14	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

04	15540	X	11476	-0-	-4064	-0-	10417	2	1059	9	Y	963	751	1			217
05	16058	X	11133	-0-	-4925	-0-	10153	3	980	9	Y	891	930	1	4	8	174
06	14460	X	10197	-0-	-4263	-0-	260	1	9023	3	Y	831	835	1			170
							914	9									
*07	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	1426	1	8690	3	Y	1186	1240	1			116
							1305	9									
*08	13516	X	9552	-0-	-3964	-0-	1459	1	7135	3	Y	871	923	1			64
							958	9									
09	11490	X	9424	-0-	-2066	-0-	279	1	8338	3	Y	734	761	1			37
							807	9									

GATES 10-DR TR2 WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

04	20310	X	11336	-0-	-8974	-0-	10155	2	1181	9	Y	1074	838	1	1	8	435
05	20987	X	16343	-0-	-4644	-0-	14843	3	1500	9	Y	1364	1528	1			271
06	17880	X	13296	-0-	-4584	-0-	339	1	11769	3	Y	1080	1095	1			256
							1188	9									
*07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	554	1	2806	3	Y	400	546	1			110
							440	9									
*08	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	2789	1	13339	3	Y	1701	1641	1			170
							1871	9									
09	15810	X	8492	-0-	-7318	-0-	250	1	7487	3	Y	686	740	1			116
							755	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11088	-0-	-12522	-0-	10222	2	866	9	N	787	836	1	1	8	94
05	24397 X	98	-0-	-24299	-0-	21	3	77	9	N	70	94	1	70	8	-0-
06	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*08	16244 X	718	-0-	-15526	-0-	91	1	436	3	N	174	156	1	4	8	14
						191	9									
09	11100 X	1326	-0-	-9774	-0-	29	1	859	3	Y	398	393	1	9	8	10
						438	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

04	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	164	1	9578	2	N	247	176	1	5	8	80
						272	9									
05	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	85	1	9316	2	N	199	257	1	5	8	17
						219	9									
06	10470 X	7326	-0-	-3144	-0-	53	1	7109	2	N	149	114	1			52
						164	9									
07	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	129	1	6758	2	N	280	294	1	3	8	35
						308	9									
*08	10819 X	9061	-0-	-1758	-0-	171	1	8614	2	N	251	220	1	1	8	65
						276	9									
09	10020 X	5364	-0-	-4656	-0-	137	1	5152	2	N	68	76	1	1	8	56
						75	9									

GATES 10-DR TR2 WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

04	17100 X	626	-0-	-16474	-0-	624	2	2	9	Y	2	2	1			117
05	17980 X	9214	-0-	-8766	-0-	8421	3	793	9	Y	721	610	1			228
06	17400 X	6688	-0-	-10712	-0-	175	1	6091	3	Y	384	409	1			203
						422	9									
*07	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	1347	1	6767	3	Y	1071	1027	1			247
						1178	9									
*08	10137 X	8184	-0-	-1953	-0-	1322	1	5882	3	Y	891	916	1			222
						980	9									
09	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-	36	1			186

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

04	35970 X	28451	-0-	-7519	-0-	479	1	27946	2	Y	24	11	1	24	8	2
						26	9									
05	20392 X	20392	-0-	-0-	-0-	183	1	20185	2	Y	22	22	8			2
						24	9									
06	38250 X	14689	-0-	-23561	-0-	109	1	14569	2	Y	10	8	1			4
						11	9									
07	44797 X	44797	-0-	-0-	-0-	838	1	43861	2	Y	89	2	1	89	8	2
						98	9									
*08	39525 X	28069	-0-	-11456	-0-	546	1	27471	2	Y	47	47	8			2
						52	9									
09	28440 X	25130	-0-	-3310	-0-	651	1	24457	2	Y	20	20	8			-0-
						22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360 X	6611	-0-	-2749	-0-	107	1	6240	2	N	240	109	1			168
						264	9									
05	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	59	1	6491	2	N	144	232	1	1	8	79
						158	9									
06	8460 X	5502	-0-	-2958	-0-	39	1	5190	2	N	248	184	1			143
						273	9									
07	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	121	1	6312	2	N	201	182	1	1	8	161
						221	9									
*08	8742 X	6196	-0-	-2546	-0-	117	1	5881	2	N	180	266	1	1	8	74
						198	9									
09	6600 X	5929	-0-	-671	-0-	151	1	5662	2	N	105	106	1	1	8	72
						116	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

04	18510 X	14931	-0-	-3579	-0-	13928	2	1003	9	Y	912	711	1			202
05	18662 X	14549	-0-	-4113	-0-	13474	3	1075	9	Y	977	948	1	55	8	176
06	18060 X	13654	-0-	-4406	-0-	338	1	11726	3	Y	1445	1363	1			258
						1590	9									
*07	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	1948	1	11169	3	Y	1513	1632	1			139
						1664	9									
*08	15438 X	13598	-0-	-1840	-0-	2008	1	10148	3	Y	1311	1388	1			62
						1442	9									
09	14940 X	11693	-0-	-3247	-0-	353	1	10567	3	Y	703	750	1			15
						773	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

04	614323 X	8569	-0-	-605754	-0-	8441	2	128	9	Y	116	25	1	82	8	9
05	15128 X	9438	-0-	-5690	-0-	9177	3	261	9	Y	237	90	1	136	8	20
06	12720 X	6045	-0-	-6675	-0-	163	1	5661	3	Y	201	183	1			38
						221	9									
*07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	756	1	4197	3	Y	321	319	1	10	8	30
						353	9									
*08	9424 X	5250	-0-	-4174	-0-	832	1	4078	3	Y	309	312	1	9	8	18
						340	9									
09	9120 X	5911	-0-	-3209	-0-	160	1	4791	3	Y	873	846	1	36	8	9
						960	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8621 - 12418

04	19740 X	17795	-0-	-1945	-0-	17201	2	594	9	Y	540	420	1			124
05	20398 X	17669	-0-	-2729	-0-	17635	3	34	9	Y	31	117	1	8	8	30
06	19740 X	8767	-0-	-10973	-0-	240	1	8343	3	Y	167	158	1			39
						184	9									
*07	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	1840	1	9114	3	Y	1332	1263	1			108
						1465	9									
*08	18383 X	12786	-0-	-5597	-0-	2108	1	9268	3	Y	1282	1332	1			58
						1410	9									
09	17790 X	12349	-0-	-5441	-0-	359	1	10737	3	Y	1139	1180	1			17
						1253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6393	-0-	-2937	-0-	106	1	6160	2	N	115	82	1	2	8	85
							127	9									
05	10757	X	6658	-0-	-4099	-0-	59	1	6494	2	N	95	121	1	1	8	58
							105	9									
06	10410	X	4835	-0-	-5575	-0-	35	1	4650	2	N	136					194
							150	9									
07	10757	X	7260	-0-	-3497	-0-	134	1	6998	2	N	116	178	1	1	8	131
							128	9									
08	9207	X	5927	-0-	-3280	-0-	114	1	5723	2	N	82	79	1	1	8	133
							90	9									
09	6450	X	4699	-0-	-1751	-0-	120	1	4500	2	N	72	80	1	1	8	124
							79	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

04	26220	X	14952	-0-	-11268	-0-	13894	2	1058	9	Y	962	754	1			214
05	21638	X	15095	-0-	-6543	-0-	14053	3	1042	9	Y	947	971	1	8	8	182
06	20940	X	14612	-0-	-6328	-0-	385	1	13337	3	Y	809	828	1			163
							890	9									
*07	18290	X	13325	-0-	-4965	-0-	1811	1	10346	3	Y	1062	1129	1			96
							1168	9									
*08	18290	X	13616	-0-	-4674	-0-	2081	1	10454	3	Y	983	1034	1			45
							1081	9									
09	14940	X	12057	-0-	-2883	-0-	367	1	10966	3	Y	658	692	1			11
							724	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

04	0	W	36432	-0-	36432	774404	34442	2	1990	9	Y	1809	1755	1			128
05	809514	X	35110	-0-	-774404	-0-	34482	3	628	9	Y	571	606	1	1	8	92
06	38190	X	31865	-0-	-6325	-0-	858	1	29780	3	Y	1115	917	1			290
							1227	9									
*07	39463	X	32984	-0-	-6479	-0-	4836	1	27128	3	Y	927	1056	1			161
							1020	9									
*08	38378	X	28872	-0-	-9506	-0-	4661	1	23025	3	Y	1078	1077	1			162
							1186	9									
09	36420	X	23127	-0-	-13293	-0-	716	1	21406	3	Y	914	1031	1			45
							1005	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

04	35880	X	26930	-0-	-8950	-0-	25059	2	1871	9	N	1701	1327	1	2	8	380
05	37076	X	27990	-0-	-9086	-0-	26328	3	1662	9	N	1511	1592	1			299
06	35670	X	25870	-0-	-9800	-0-	680	1	23596	3	N	1449	1451	1			297
							1594	9									
*07	36859	X	26699	-0-	-10160	-0-	4492	1	20103	3	N	1913	2029	1			181
							2104	9									
*08	31155	X	25527	-0-	-5628	-0-	4158	1	19105	3	N	2058	2139	1			100
							2264	9									
09	27090	X	23709	-0-	-3381	-0-	707	1	21147	3	N	1686	1755	1			31
							1855	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701867 X	21456	-0-	-680411	-0-	20519	2	937	9	Y	852	842	1			60
05	29233 X	18309	-0-	-10924	-0-	17147	3	1162	9	Y	1056	967	1	1	8	148
06	28290 X	19049	-0-	-9241	-0-	502	1	17406	3	Y	1037	885	1			300
						1141	9									
*07	22475 X	17212	-0-	-5263	-0-	2570	1	14255	3	Y	352	521	1			131
						387	9									
*08	22165 X	18074	-0-	-4091	-0-	2949	1	14066	3	Y	963	935	1			159
						1059	9									
09	21450 X	15110	-0-	-6340	-0-	461	1	13795	3	Y	776	884	1			51
						854	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

04	94650 X	20495	-0-	-74155	-0-	341	1	19899	2	Y	232	218	1	5	8	32
						255	9									
05	25327 X	19086	-0-	-6241	-0-	172	1	18893	2	Y	19	35	1	2	8	14
						21	9									
06	24510 X	18816	-0-	-5694	-0-	139	1	18624	2	Y	48	46	1			16
						53	9									
07	25327 X	17622	-0-	-7705	-0-	328	1	17191	2	Y	94	91	1	1	8	18
						103	9									
*08	21514 X	17524	-0-	-3990	-0-	339	1	17071	2	Y	104	87	1	1	8	34
						114	9									
09	20490 X	15725	-0-	-4765	-0-	406	1	15243	2	Y	69	68	1	4	8	31
						76	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

04	68340 X	12087	-0-	-56253	-0-	11414	2	673	9	N	612	618	1			67
05	70618 X	7725	-0-	-62893	-0-	7583	3	142	9	N	129	135	1	9	8	52
06	20100 X	13511	-0-	-6589	-0-	358	1	12428	3	N	659	584	1			127
						725	9									
*07	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	3115	1	16687	3	N	106	203	1			30
						117	9									
*08	18197 X	14356	-0-	-3841	-0-	2372	1	11042	3	N	856	821	1			65
						942	9									
09	13500 X	11243	-0-	-2257	-0-	325	1	9716	3	Y	1093	1130	1			28
						1202	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

04	98850 X	32784	-0-	-66066	-0-	306	1	26826	3	Y	5138	4916	1			359
						5652	9									
05	102145 X	31097	-0-	-71048	-0-	28733	3	2364	9	Y	2149	2178	1	2	8	328
06	36030 X	28004	-0-	-8026	-0-	734	1	25479	3	Y	1628	1445	1			511
						1791	9									
*07	37324 X	28712	-0-	-8612	-0-	4347	1	23738	3	Y	570	856	1			225
						627	9									
*08	37324 X	26441	-0-	-10883	-0-	4399	1	20467	3	Y	1432	1403	1			254
						1575	9									
09	32790 X	894	-0-	-31896	-0-	29	1	862	3	Y	3	251	1			6
						3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR G.U. WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 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	93930 X	7277	-0-	-86653	-0-	6622	2	655	9	Y	595	430	1	43	8	123
05	97061 X	28331	-0-	-68730	-0-	26168	3	2163	9	Y	1966	1724	1	49	8	316
06	68820 X	22082	-0-	-46738	-0-	577	1	20043	3	Y	1329	1373	1			272
						1462	9									
*07	67208 X	25190	-0-	-42018	-0-	3796	1	19142	3	Y	2047	2122	1	1	8	196
						2252	9									
*08	37962 X	37962	-0-	-0-	-0-	6384	1	29338	3	Y	2036	2100	1			132
						2240	9									
*09	36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	1110	1	33190	3	Y	2241	2307	1			66
						2465	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

04	64440 X	16545	-0-	-47895	-0-	107	1	16330	3	Y	98	106	1			14
						108	9									
05	66588 X	15869	-0-	-50719	-0-	141	1	15510	2	Y	198	156	1			56
						218	9									
06	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	114	1	15159	2	Y	145	157	1			44
						160	9									
07	28086 X	13823	-0-	-14263	-0-	257	1	13441	2	Y	114	135	1			23
						125	9									
*08	19127 X	13494	-0-	-5633	-0-	260	1	13059	2	Y	159	128	1			54
						175	9									
09	16560 X	12758	-0-	-3802	-0-	326	1	12259	2	Y	157	142	1			69
						173	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

04	73140 X	22825	-0-	-50315	-0-	22216	3	609	9	Y	554	567	1			37
05	75578 X	21260	-0-	-54318	-0-	19920	3	1340	9	Y	1218	1089	1	1	8	165
06	73140 X	19190	-0-	-53950	-0-	508	1	17639	3	Y	948	826	1			287
						1043	9									
*07	30098 X	30098	-0-	-0-	-0-	3208	1	17015	3	Y	8977	8506	1			758
						9875	9									
*08	25327 X	18223	-0-	-7104	-0-	2969	1	14210	3	Y	949	1530	1			177
						1044	9									
09	22830 X	5734	-0-	-17096	-0-	175	1	5245	3	Y	285	442	1			20
						314	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8265 PERF. N/A

04	T. A.	55014	-0-	55014	164666	51222	2	3792	9	N	3447	3365	1			250
05	T. A.	56166	-0-	56166	220832	52736	3	3430	9	N	3118	2922	1			446
06	T. A.	50082	-0-	50082	270914	1320	1	45793	3	N	2699	2339	1			806
						2969	9									
*07	T. A.	37036	-0-	37036	307950	6033	1	30265	3	N	671	1143	1			334
						738	9									
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	307950					N	3	154	1			183
09	T. A.	20983	-0-	20983	328933	679	1	20304	3	N	-0-	183	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	98617	-0-	98617	102467	1608	1	93776	2	Y	2939	2992	1	1	8	411
						3233	9									
05	T. A.	76691	-0-	76691	179158	674	1	74204	2	Y	1648	1778	1			281
						1813	9									
06	T. A.	55498	-0-	55498	234656	405	1	54119	2	Y	885	995	1			171
						974	9									
07	291274 X	56618	-0-	-234656	-0-	1039	1	54380	2	Y	1090	1006	1	1	8	254
						1199	9									
08	142011 X	46974	-0-	-95037	-0-	900	1	45295	2	Y	708	757	1			205
						779	9									
09	137430 X	42509	-0-	-94921	-0-	1081	1	40582	2	Y	769	700	1			274
						846	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

04	80160 X	27493	-0-	-52667	-0-	26085	2	1408	9	N	1280	1541	1	1	8	189
05	82832 X	31606	-0-	-51226	-0-	327	1	29658	3	N	1474	606	1			1057
						1621	9									
06	80160 X	39811	-0-	-40349	-0-	1055	1	36614	3	N	1947	1710	1			1294
						2142	9									
*07	82832 X	37348	-0-	-45484	-0-	6141	1	29434	3	N	1612	2183	1			723
						1773	9									
*08	42222 X	35938	-0-	-6284	-0-	6303	1	27829	3	N	1642	1810	1			555
						1806	9									
09	39810 X	17898	-0-	-21912	-0-	543	1	16226	3	Y	1026	1277	1	24	8	280
						1129	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

04	92580 X	22539	-0-	-70041	-0-	372	1	21670	2	Y	452	354	1			158
						497	9									
05	95666 X	17156	-0-	-78510	-0-	150	1	16518	2	Y	444	565	1			37
						488	9									
06	92580 X	14827	-0-	-77753	-0-	108	1	14433	2	Y	260	204	1			93
						286	9									
07	95666 X	13220	-0-	-82446	-0-	241	1	12637	2	Y	311	362	1			42
						342	9									
08	95666 X	10524	-0-	-85142	-0-	200	1	10078	2	Y	224	206	1			60
						246	9									
09	22530 X	12520	-0-	-10010	-0-	309	1	11610	2	Y	546	349	1			257
						601	9									

GATES 07-DR GU M WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

04	T. A.	42088	-0-	42088	320001	39497	2	2591	9	Y	2355	1840	1			524
05	T. A.	39467	-0-	39467	359468	37087	3	2380	9	Y	2164	2266	1			422
06	0 W	35070	-0-	35070	394538	925	1	32103	3	Y	1856	1905	1			373
						2042	9									
*07	0 W	34422	-0-	34422	428960	5090	1	26789	3	Y	2312	2475	1			210
						2543	9									
*08	0 W	31073	-0-	31073	460033	5068	1	23826	3	Y	1981	2099	1			92
						2179	9									
09	0 W	27785	-0-	27785	487818	850	1	25402	3	Y	1394	1460	1			26
						1533	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR GU N WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	34489	-0-	34489	270202	32607	2	1882	9	Y	1711	1335	1			384
05	T. A.	30784	-0-	30784	300986	29037	3	1747	9	Y	1588	1659	1			313
06	T. A.	25741	-0-	25741	326727	680	1	23609	3	Y	1320	1363	1			270
						1452	9									
*07	351132 X	24405	-0-	-326727	-0-	3471	1	19145	3	Y	1626	1745	1			151
						1789	9									
*08	71579 X	21447	-0-	-50132	-0-	3452	1	16278	3	Y	1561	1637	1			75
						1717	9									
09	69270 X	18328	-0-	-50942	-0-	557	1	16653	3	Y	1016	1072	1			19
						1118	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

04	T. A.	67451	-0-	67451	279593	62556	2	4895	9	Y	4450	4369	1	1	8	363
05	T. A.	65799	-0-	65799	345392	61885	3	3914	9	Y	3558	3392	1	10	8	519
06	T. A.	61618	-0-	61618	407010	1623	1	56334	3	Y	3328	3079	1			768
						3661	9									
*07	466155 X	59145	-0-	-407010	-0-	9428	1	46613	3	Y	2822	3033	1	1	8	556
						3104	9									
*08	71765 X	58074	-0-	-13691	-0-	9550	1	45051	3	Y	3157	3473	1	1	8	239
						3473	9									
09	69450 X	53310	-0-	-16140	-0-	1639	1	49022	3	Y	2408	2251	1	19	8	377
						2649	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

04	T. A.	66589	-0-	66589	281237	62185	2	4404	9	Y	4004	3940	1			327
05	T. A.	65372	-0-	65372	346609	61444	3	3928	9	Y	3571	3377	1			521
06	T. A.	62315	-0-	62315	408924	1639	1	56863	3	Y	3466	3197	1			790
						3813	9									
*07	468079 X	59155	-0-	-408924	-0-	9091	1	47019	3	Y	2768	3001	1			557
						3045	9									
*08	73315 X	59920	-0-	-13395	-0-	10177	1	46440	3	Y	3003	3323	1			237
						3303	9									
09	70950 X	53103	-0-	-17847	-0-	1640	1	49047	3	Y	2196	2082	1			351
						2416	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

04	T. A.	89760	-0-	89760	684353	1511	1	88117	2	N	120	30	1	1	8	168
						132	9									
05	T. A.	91899	-0-	91899	776252	827	1	90977	2	N	86	185	1	1	8	68
						95	9									
06	859945 X	83693	-0-	-776252	-0-	621	1	82993	2	N	72					140
						79	9									
07	161417 X	69193	-0-	-92224	-0-	1296	1	67845	2	N	47	160	1	1	8	26
						52	9									
08	161417 X	26128	-0-	-135289	-0-	509	1	25613	2	N	5	5	8			26
						6	9									
09	156210 X	26329	-0-	-129881	-0-	681	1	25589	2	N	54	54	8			26
						59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A.G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	49264	-0-	49264	312223	802	1	46747	3	Y	1559	1743	1			78
						1715	9									
05	T. A.	36357	-0-	36357	348580	317	1	34928	3	Y	1011	1017	1			72
						1112	9									
06	T. A.	7444	-0-	7444	356024	53	1	7131	3	Y	236	222	1			86
						260	9									
07	T. A.	31159	-0-	31159	387183	555	1	29024	2	Y	1436	1445	1	1	8	76
						1580	9									
08	T. A.	26025	-0-	26025	413208	491	1	24722	2	Y	738	759	1			55
						812	9									
09	T. A.	24263	-0-	24263	437471	611	1	22946	2	Y	642	657	1			40
						706	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. N/A

*03	T. A.	94000	-0-	94000	104416	218	1	84517	2	Y	8423	8808	1	3	8	23
						9265	9									
04	T. A.	90220	-0-	90220	194636	80944	2	9276	9	Y	8433	6571	1			1885
05	T. A.	26479	-0-	26479	221115	23792	3	2687	9	Y	2443	3625	1			703
06	T. A.	85890	-0-	85890	307005	2164	1	75106	3	Y	7836	7101	1			1438
						8620	9									
*07	T. A.	83809	-0-	83809	390814	13139	1	65973	3	Y	4270	5214	1			494
						4697	9									
*08	T. A.	73192	-0-	73192	464006	12490	1	56643	3	Y	3690	3863	1			321
						4059	9									
09	T. A.	33012	-0-	33012	497018	928	1	27735	3	Y	3954	4104	1			171
						4349	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

04	103620 X	15473	-0-	-88147	-0-	260	1	15176	2	Y	34	69	1			53
						37	9									
05	107074 X	13209	-0-	-93865	-0-	119	1	13090	2	Y	-0-					53
06	103620 X	13689	-0-	-89931	-0-	101	1	13494	2	Y	85	78	1			60
						94	9									
07	107074 X	10191	-0-	-96883	-0-	191	1	9980	2	Y	18	53	1			25
						20	9									
*08	107074 X	10061	-0-	-97013	-0-	194	1	9761	2	Y	96	78	1			43
						106	9									
09	103620 X	9946	-0-	-93674	-0-	256	1	9604	2	Y	78	75	1			46
						86	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

*01	0 W	117367	-0-	117367	980051	106649	2	10718	9	Y	9744	9748	1			357
*02	0 W	108171	-0-	108171	1088222	2256	1	98546	3	Y	6699	6601	1			455
						7369	9									
*03	0 W	111987	-0-	111987	1200209	268	1	103853	2	Y	7151	7578	1			28
						7866	9									
*04	0 W	107275	-0-	107275	1307484	99252	2	8023	9	Y	7294	5698	1			1624
*05	0 W	102380	-0-	102380	1409864	96117	3	6263	9	Y	5694	6163	1			1155
*06	0 W	95641	-0-	95641	1505505	2522	1	87503	3	Y	5105	5193	1			1067
						5616	9									
*07	0 W	96081	-0-	96081	1601586	14359	1	74616	3	Y	6460	6907	1			620
						7106	9									
*08	0 W	93088	-0-	93088	1694674	15459	1	69941	3	Y	6989	7263	1			346
						7688	9									
09	0 W	87707	-0-	87707	1782381	2633	1	78717	3	Y	5779	6012	1			113
						6357	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A.G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	36660	-0-	36660	36660	332	1	35301	3	Y	934	868	1			66
						1027	9									
*01	T. A.	46841	-0-	46841	83501	848	1	44568	2	Y	1295	1219	1			142
						1425	9									
*02	T. A.	54553	-0-	54553	138054	838	1	53010	2	Y	641	705	1			78
						705	9									
*03	T. A.	50272	-0-	50272	188326	220	1	48959	2	Y	994	960	1	1	8	111
						1093	9									
*04	T. A.	41759	-0-	41759	230085	698	1	40719	2	Y	311	401	1			21
						342	9									
*05	T. A.	33647	-0-	33647	263732	298	1	32822	2	Y	479	463	1			37
						527	9									
*06	T. A.	7174	-0-	7174	270906	53	1	7016	2	Y	95	90	1			42
						105	9									
*07	T. A.	32369	-0-	32369	303275	591	1	30912	2	Y	787	781	1	1	8	47
						866	9									
*08	T. A.	29659	-0-	29659	332934	568	1	28600	2	Y	446	455	1			38
						491	9									
09	T. A.	24527	-0-	24527	357461	627	1	23547	2	Y	321	335	1			24
						353	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. N/A

*01	T. A.	76089	-0-	76089	78215	69876	2	6213	9	Y	5648	5463	1			289
*02	T. A.	72307	-0-	72307	150522	1479	1	64606	2	Y	5656	5630	1			315
						6222	9									
*03	T. A.	78299	-0-	78299	228821	184	1	71464	2	Y	6046	6039	1			322
						6651	9									
*04	T. A.	67380	-0-	67380	296201	62137	2	5243	9	Y	4766	4702	1			386
*05	T. A.	67830	-0-	67830	364031	63708	3	4122	9	Y	3747	3583	1			550
*06	T. A.	65467	-0-	65467	429498	1723	1	59792	3	Y	3593	3319	1			824
						3952	9									
*07	T. A.	63212	-0-	63212	492710	9996	1	49940	3	Y	2978	3211	1			591
						3276	9									
*08	T. A.	28844	-0-	28844	521554	5038	1	22218	3	Y	1444	1839	1			196
						1588	9									
09	T. A.	55416	-0-	55416	576970	1711	1	51175	3	Y	2300	2131	1			365
						2530	9									

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. N/A

*01	T. A.	72116	-0-	72116	74233	66653	2	5463	9	Y	4966	4810	1			255
*02	T. A.	70300	-0-	70300	144533	1446	1	63187	2	Y	5152	5120	1			287
						5667	9									
*03	T. A.	76093	-0-	76093	220626	180	1	69912	2	Y	5455	5452	1			290
						6001	9									
*04	T. A.	55779	-0-	55779	276405	51911	2	3868	9	Y	3516	3520	1			286
*05	T. A.	72812	-0-	72812	349217	68718	3	4094	9	Y	3722	3483	1			525
*06	T. A.	64115	-0-	64115	413332	1697	1	58881	3	Y	3215	2987	1			753
						3537	9									
*07	T. A.	61974	-0-	61974	475306	9925	1	49067	3	Y	2711	2918	1			546
						2982	9									
*08	T. A.	20025	-0-	20025	495331	3537	1	15461	3	Y	934	1315	1			165
						1027	9									
09	T. A.	28198	-0-	28198	523529	875	1	26153	3	Y	1064	1057	1			172
						1170	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A.G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	47528	-0-	47528	47528	431	1	45758	3	Y	1217	1131	1			86
						1339	9									
*01	T. A.	69817	-0-	69817	117345	1269	1	66733	2	Y	1650	1559	1			177
						1815	9									
*02	T. A.	59201	-0-	59201	176546	901	1	57040	2	Y	1145	1193	1	5	8	124
						1260	9									
*03	T. A.	57867	-0-	57867	234413	250	1	55570	2	Y	1861	1787	1			198
						2047	9									
*04	T. A.	49644	-0-	49644	284057	814	1	47469	2	Y	1237	1366	1	7	8	62
						1361	9									
*05	T. A.	37791	-0-	37791	321848	333	1	36633	2	Y	750	759	1			53
						825	9									
*06	T. A.	14110	-0-	14110	335958	103	1	13746	2	Y	237	208	1			82
						261	9									
*07	T. A.	39985	-0-	39985	375943	720	1	37701	2	Y	1422	1427	1			77
						1564	9									
*08	T. A.	30607	-0-	30607	406550	582	1	29312	2	Y	648	674	1			51
						713	9									
09	T. A.	26598	-0-	26598	433148	644	1	24199	2	Y	1595	1546	1			100
						1755	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. N/A

*01	T. A.	76949	-0-	76949	80493	71024	2	5925	9	Y	5386	5265	1			282
*02	T. A.	69452	-0-	69452	149945	1431	1	62524	2	Y	4997	4995	1			284
						5497	9									
*03	T. A.	76398	-0-	76398	226343	181	1	70088	2	Y	5572	5555	1			301
						6129	9									
*04	T. A.	54574	-0-	54574	280917	50695	2	3879	9	Y	3526	3535	1			292
*05	T. A.	74832	-0-	74832	355749	70062	3	4770	9	Y	4336	4013	1			615
*06	T. A.	66832	-0-	66832	422581	1755	1	60905	3	Y	3793	3520	1			888
						4172	9									
*07	T. A.	63910	-0-	63910	486491	554	1	59870	3	Y	3169	3416	1			641
						3486	9									
*08	T. A.	20715	-0-	20715	507206	3468	1	16048	3	Y	1090	1535	1			199
						1199	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	507206					Y	NO RPT					199

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

*01	T. A.	61160	-0-	61160	61160	56462	2	4698	9	Y	4271	4057	1			214
*02	T. A.	68963	-0-	68963	130123	1425	1	62272	2	Y	4787	4737	1			264
						5266	9									
*03	T. A.	70849	-0-	70849	200972	168	1	65283	2	Y	4907	4909	1			262
						5398	9									
*04	T. A.	63465	-0-	63465	264437	59179	2	4286	9	Y	3896	3842	1			316
*05	T. A.	50927	-0-	50927	315364	47925	3	3002	9	Y	2729	2642	1			403
*06	T. A.	61632	-0-	61632	376996	1630	1	56556	3	Y	3133	2861	1			675
						3446	9									
*07	435964 X	58968	-0-	-376996	-0-	8843	1	47164	3	Y	2692	2883	1			484
						2961	9									
*08	71610 X	57479	-0-	-14131	-0-	10096	1	44349	3	Y	2758	3042	1			200
						3034	9									
*09	69300 X	51514	-0-	-17786	-0-	1593	1	47643	3	Y	2071	1947	1			324
						2278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	52171	-0-	52171	52171	1332	1	46224	3	N	4195	3517	1			678
						4615	9									
*07	T. A.	23033	-0-	23033	75204	3426	1	18461	3	N	1042	1566	1			154
						1146	9									
*08	T. A.	157	-0-	157	75361	6	1	37	3	N	104	218	1			40
						114	9									
09	T. A.	6797	-0-	6797	82158	180	1	5374	3	N	1130	1136	1	1	8	33
						1243	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

*03	T. A.	75715	-0-	75715	84391	177	1	68769	2	Y	6154	6221	1	37	8	16
						6769	9									
*04	T. A.	90202	-0-	90202	174593	81105	2	9097	9	Y	8270	6438	1			1848
*05	T. A.	97675	-0-	97675	272268	88368	3	9307	9	Y	8461	8679	1			1630
*06	T. A.	90514	-0-	90514	362782	2302	1	79897	3	Y	7559	7612	1			1577
						8315	9									
*07	T. A.	27232	-0-	27232	390014	4410	1	21426	3	Y	1269	2549	1			297
						1396	9									
08	T. A.	27147	-0-	27147	417161	4676	1	20996	3	Y	1341	1453	1			185
						1475	9									
09	T. A.	63409	-0-	63409	480570	1795	1	53663	3	Y	7228	7283	1			130
						7951	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A

*04	T. A.	83092	-0-	83092	83092	1367	1	79706	2	Y	1835	1448	1	188	8	199
						2019	9									
*05	T. A.	68339	-0-	68339	151431	598	1	65825	2	Y	1742	1600	1	89	8	252
						1916	9									
*06	T. A.	51857	-0-	51857	203288	378	1	50422	2	Y	961	1034	1			179
						1057	9									
*07	T. A.	47023	-0-	47023	250311	861	1	45059	2	Y	1003	901	1	51	8	230
						1103	9									
*08	T. A.	36199	-0-	36199	286510	691	1	34782	2	Y	660	677	1	28	8	185
						726	9									
09	T. A.	36202	-0-	36202	322712	922	1	34622	2	Y	598	542	1	25	8	216
						658	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9768 PERF. N/A

*04	T. A.	74337	-0-	74337	74337	1218	1	70989	2	Y	1936	1703	1			233
						2130	9									
*05	T. A.	62273	-0-	62273	136610	543	1	59766	2	Y	1785	1746	1			272
						1964	9									
*06	T. A.	34500	-0-	34500	171110	250	1	33319	2	Y	846	960	1			158
						931	9									
*07	T. A.	42095	-0-	42095	213205	771	1	40366	2	Y	871	826	1			203
						958	9									
*08	T. A.	32495	-0-	32495	245700	622	1	31306	2	Y	515	570	1			148
						567	9									
09	T. A.	34118	-0-	34118	279818	868	1	32580	2	Y	609	550	1			207
						670	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 10-DR TR1 WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 8326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	T. A.	53810	-0-	53810	53810	131	1	50727	2	Y	2684	2535	1	142	8	7
						2952	9									
*04	T. A.	77643	-0-	77643	131453	72990	2	4653	9	Y	4230	3296	1			941
*05	T. A.	69026	-0-	69026	200479	65014	3	4012	9	Y	3647	3865	1			723
*06	T. A.	59319	-0-	59319	259798	1568	1	54420	3	Y	3028	3127	1			624
						3331	9									
*07	T. A.	54246	-0-	54246	314044	465	1	50288	3	Y	3175	3493	1			306
						3493	9									
*08	T. A.	47830	-0-	47830	361874	45532	3	2298	9	Y	2089	2254	1			141
09	T. A.	42472	-0-	42472	404346	1288	1	38525	3	Y	2417	2527	1			49
						2659	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8331 PERF. N/A

*03	0 W	45096	-0-	45096	45096	110	1	42523	2	Y	2239	2233	1			6
						2463	9									
*04	0 W	63408	-0-	63408	108504	59401	2	4007	9	Y	3643	2838	1			811
*05	0 W	55344	-0-	55344	163848	51961	3	3383	9	Y	3075	3273	1			613
*06	0 W	45562	-0-	45562	209410	1201	1	41663	3	Y	2453	2553	1			513
						2698	9									
*07	0 W	41772	-0-	41772	251182	343	1	37100	3	Y	3935	4098	1			350
						4329	9									
*08	0 W	34594	-0-	34594	285776	5566	1	26444	3	Y	2349	2574	1			125
						2584	9									
09	0 W	29897	-0-	29897	315673	901	1	26935	3	Y	1874	1957	1			42
						2061	9									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8333 PERF. N/A

03	T. A.	57404	-0-	57404	57404	138	1	53578	2	Y	3353	3343	1			10
						3688	9									
04	T. A.	83710	-0-	83710	141114	77815	2	5895	9	Y	5359	4175	1			1194
05	T. A.	75967	-0-	75967	217081	71046	3	4921	9	Y	4474	4773	1			895
06	T. A.	62018	-0-	62018	279099	1629	1	56542	3	Y	3497	3655	1			737
						3847	9									
07	T. A.	56609	-0-	56609	335708	8787	1	43294	3	Y	4116	4461	1			392
						4528	9									
08	T. A.	48860	-0-	48860	384568	8045	1	37033	3	Y	3438	3652	1			178
						3782	9									
09	T. A.	38244	-0-	38244	422812	1152	1	34444	3	Y	2407	2525	1			60
						2648	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10128 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 10-DR TR1 WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

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

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

04	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	957	1	6977	2	N	1697	1621	1			241
						1867	9									
05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	903	1	6213	2	N	1678	1748	1			171
						659	4	1846	9							
06	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	891	1	5925	2	N	1483	1531	1			123
						590	4	1631	9							
07	INC G-10	8877	-0-	8877	8877	730	1	6319	2	N	1639	1567	1			195
						25	4	1803	9							
08	INC G-10	8690	-0-	8690	17567	686	1	6467	2	N	1397	1472	1			120
						1537	9									
*09	25677 X	8110	-0-	-17567	-0-	675	1	5860	2	N	1392	1453	1			59
						44	4	1531	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	1014	1	7396	2	N	2059	1946	1			292
						2265	9									
05	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1043	1	7175	2	N	1759	1871	1			180
						761	4	1935	9							
06	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	1001	1	6658	2	N	1492	1548	1			124
						664	4	1641	9							
07	INC G-10	9593	-0-	9593	9593	805	1	6965	2	N	1632	1561	1			195
						28	4	1795	9							
08	INC G-10	9443	-0-	9443	19036	732	1	6906	2	N	1641	1695	1			141
						1805	9									
*09	28125 X	9089	-0-	-19036	-0-	756	1	6564	2	N	1563	1638	1			66
						50	4	1719	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

04	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	937	1	6826	2	N	1322	1275	1			188
						1454	9									
05	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	907	1	6243	2	N	1492	1528	1			152
						662	4	1641	9							
06	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	842	1	5591	2	N	1251	1299	1			104
						558	4	1376	9							
07	INC G-10	7935	-0-	7935	7935	668	1	5781	2	N	1330	1275	1			159
						23	4	1463	9							
08	INC G-10	7162	-0-	7162	15097	563	1	5314	2	N	1168	1227	1			100
						1285	9									
*09	21301 X	6204	-0-	-15097	-0-	518	1	4493	2	N	1054	1109	1			45
						34	4	1159	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	26	20	1			10
05	11284 X	3120	-0-	-8164	-0-	773	1	859	3	Y	1353	1352	1			11
						1488	9									
06	10590 X	2903	-0-	-7687	-0-	606	1	1070	3	Y	1115	1092	1			34
						1227	9									
07	2511 X	1926	-0-	-585	-0-	364	1	289	3	Y	1157	1174	1			17
						1273	9									
*08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	405	1	1582	3	Y	1024	1016	1			25
						1126	9									
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	2	27	1			-0-

COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

04	4980 X	4628	-0-	-352	-0-	664	1	3445	3	N	472	362	1			303
						519	9									
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	686	1	3689	3	N	465	530	1	1	8	237
						512	9									
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	664	1	3533	3	N	427	356	1			308
						470	9									
07	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	686	1	3570	3	N	440	525	1			223
						484	9									
08	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	664	1	3691	3	N	399	345	1			277
						439	9									
*09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	664	1	3339	3	N	390	344	1			323
						429	9									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

04	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	407	1	7973	3	Y	1082	1064	1			31
						1190	9									
05	8990 X	5937	-0-	-3053	-0-	213	1	4815	3	Y	826	850	1			7
						909	9									
06	8700 X	1961	-0-	-6739	-0-	171	1	1170	3	Y	564	553	1			18
						620	9									
07	16182 X	2104	-0-	-14078	-0-	408	1	1139	3	Y	506	517	1			7
						557	9									
08	9889 X	2923	-0-	-6966	-0-	491	1	1854	3	Y	525	519	1			13
						578	9									
*09	9570 X	4629	-0-	-4941	-0-	887	1	3019	3	Y	657	646	1			24
						723	9									

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

04	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	548	1	5756	3	N	280	187	1			295
						308	9									
05	5828 X	5576	-0-	-252	-0-	546	1	4755	3	N	250	193	1			352
						275	9									
06	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	567	1	6716	3	N	311	519	1			144
						342	9									
07	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	579	1	7458	3	N	218	181	1			181
						240	9									
08	6820 X	6809	-0-	-11	-0-	592	1	5978	3	N	217	176	1			222
						239	9									
09	7620 X	5400	-0-	-2220	-0-	548	1	4624	3	N	207	180	1			249
						228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3030	-0-					N	172	170	1			236
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	179	172	1			243
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	155	167	1			231
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	156	174	1			213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	168	1			207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	170	1			180

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	516	1	5395	3	Y	1645	1708	1			712
							1810	9									
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	498	1	5645	3	Y	1390	1509	1			593
							1529	9									
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	439	1	4607	3	Y	1123	1096	1			620
							1235	9									
07	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	427	1	4833	3	Y	1123	1133	1			610
							1235	9									
*08	7068	X	6204	-0-	-864	-0-	410	1	4800	3	Y	904	806	1			708
							994	9									
*09	6840	X	3605	-0-	-3235	-0-	329	1	2319	3	Y	870	939	1			639
							957	9									

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	346	1	6779	3	Y	1193	1247	1			26
							1312	9									
05	8401	X	7837	-0-	-564	-0-	275	1	6228	3	Y	1213	1226	1			13
							1334	9									
06	9000	X	7945	-0-	-1055	-0-	297	1	6313	3	Y	1214	1187	1			40
							1335	9									
07	8494	X	7721	-0-	-773	-0-	321	1	6217	3	Y	1075	1097	1			18
							1183	9									
08	8494	X	6386	-0-	-2108	-0-	265	1	5105	3	Y	924	918	1			24
							1016	9									
*09	8220	X	1832	-0-	-6388	-0-	43	1	1145	3	Y	585	502	1			107
							644	9									

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1182	1	805	3	N	63	3	1			212
							69	9									
05	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1278	1	617	3	N	73	3	1			282
							80	9									
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1217	1	1440	3	N	75	5	1			352
							83	9									
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	51					403
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	73	168	1			308
*09	3000	N	7085	-0-	4085	4085	827	1	6191	3	N	61	16	1			353
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3211	-0-	-6119	-0-	92	1	1798	3	Y	1201	1189	1			29
							1321	9									
05	9207	X	3767	-0-	-5440	-0-	86	1	1953	3	Y	1571	1587	1			13
							1728	9									
06	7680	X	4296	-0-	-3384	-0-	111	1	2348	3	Y	1670	1633	1			50
							1837	9									
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	155	1	2996	3	Y	1671	1696	1			25
							1838	9									
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	182	1	3510	3	Y	1630	1615	1			40
							1793	9									
*09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	365	1	4401	3	Y	1579	1557	1			62
							1737	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	6186	-0-	-1884	-0-	249	1	4874	3	Y	966	1032	1			23
							1063	9									
05	8060	X	5703	-0-	-2357	-0-	190	1	4302	3	Y	1101	1118	1			6
							1211	9									
06	7500	X	5762	-0-	-1738	-0-	220	1	4663	3	Y	799	778	1			27
							879	9									
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	276	1	5348	3	Y	948	959	1			16
							1043	9									
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	285	1	5490	3	Y	1091	1079	1			28
							1200	9									
*09	6180	X	990	-0-	-5190	-0-	2	1	710	3	Y	253	281	1			-0-
							278	9									

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	214	1	4188	3	Y	1015	993	1			62
							1117	9									
05	7068	X	5376	-0-	-1692	-0-	185	1	4194	3	Y	906	942	1			26
							997	9									
06	6780	X	5346	-0-	-1434	-0-	199	1	4220	3	Y	843	826	1			43
							927	9									
07	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	172	1	4101	3	Y	832	826	1			49
							915	9									
08	5890	X	3929	-0-	-1961	-0-	140	1	2917	3	Y	793	786	1			56
							872	9									
*09	5520	X	4773	-0-	-747	-0-	11	1	3797	3	Y	877	897	1			36
							965	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	247	1	4837	3	Y	1134	1102	1			71
							1247	9									
05	6355	X	6224	-0-	-131	-0-	215	1	4864	3	Y	1041	1082	1			30
							1145	9									
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	240	1	5092	3	Y	911	894	1			47
							1002	9									
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	216	1	5148	3	Y	927	919	1			55
							1020	9									
08	6200	X	5279	-0-	-921	-0-	195	1	4060	3	Y	931	920	1			66
							1024	9									
*09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	14	1	4959	3	Y	986	1012	1			40
							1085	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7349	-0-	-3181	-0-	300	1	5870	3	Y	1072	1042	1			68
							1179	9									
05	10881	X	7485	-0-	-3396	-0-	270	1	6104	3	Y	1010	1050	1			28
							1111	9									
06	9120	X	7334	-0-	-1786	-0-	281	1	5963	3	Y	991	968	1			51
							1090	9									
07	7254	X	6957	-0-	-297	-0-	240	1	5729	3	Y	898	896	1			53
							988	9									
08	7254	X	6302	-0-	-952	-0-	245	1	5089	3	Y	880	870	1			63
							968	9									
*09	7020	X	6168	-0-	-852	-0-	15	1	5197	3	Y	869	897	1			35
							956	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	1237	1	1452	3	N	422	347	1			149
							464	9									
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1220	1	1954	3	N	394	344	1	4	8	195
							433	9									
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	1047	1	1148	3	N	329	339	1			185
							362	9									
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1278	1	1303	3	N	390	343	1	4	8	228
							429	9									
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1027	1	721	3	N	297	334	1			191
							327	9									
*09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	776	1	727	3	N	256	337	1			110
							282	9									

COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	73	170	1			190
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	107	4	8			293
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	175	1			208
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					293
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	475	1	346	3	N	77	167	1			203
							85	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	199	176	1			187
05	2015	X	865	-0-	-1150	-0-	453	1	244	3	N	153	170	1			170
							168	9									
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	200	165	1			205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	149	1			240
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	514	1	608	3	N	166	167	1			239
							183	9									
*09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	573	1	2069	3	N	189	167	1			261
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	155	178	1			133
05	7347 X	1744	-0-	-5603	-0-	558	1	1035	3	N	137	3	1			267
						151	9									
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	127	175	1			219
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	105	1	1			323
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	114	1	1			436
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	104	1	1			539

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

04	5700 X	3739	-0-	-1961	-0-	740	1	2929	2	N	64	167	1			346
						70	9									
05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	570	1	4543	2	N	85					431
						94	9									
06	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	616	1	4291	2	N	63	163	1			331
						69	9									
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	545	1	5026	2	N	87					418
						96	9									
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	580	1	4843	2	N	84	282	1			220
						92	9									
*09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	572	1	4182	2	N	25					245
						28	9									

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

04	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	565	1	6085	3	N	201	356	1			99
						221	9									
05	5549 X	5277	-0-	-272	-0-	544	1	4550	3	N	166	20	1			245
						183	9									
06	5820 X	5713	-0-	-107	-0-	573	1	4803	3	N	306	182	1			369
						337	9									
07	7099 X	4433	-0-	-2666	-0-	529	1	3766	3	N	125	175	1			319
						138	9									
08	7099 X	4243	-0-	-2856	-0-	592	1	3520	3	N	119	341	1			97
						131	9									
09	6870 X	3744	-0-	-3126	-0-	567	1	3012	3	N	150	8	1			239
						165	9									

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1082	1	3611	3	Y	452	313	1			279
						497	9									
05	6696 X	5531	-0-	-1165	-0-	1187	1	3900	3	Y	404	474	1	4	8	205
						444	9									
06	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	1154	1	5681	3	Y	392	413	1			184
						431	9									
07	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	1113	1	6242	3	Y	341	279	1	4	8	242
						375	9									
08	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	1164	1	4029	3	Y	443	259	1			426
						487	9									
09	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	178	498	1			106

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					462
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	167	1	8	8	398
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	167	1			321
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	274	1			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 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	55710	X	9538	-0-	-46172	-0-	395	1	7744	3	Y	1272	1548	1			7
							1399	9									
05	57567	X	4404	-0-	-53163	-0-	146	1	3298	3	Y	873	868	1			12
							960	9									
06	26820	X	9620	-0-	-17200	-0-	344	1	7298	3	Y	1798	1751	1			59
							1978	9									
07	27714	X	11608	-0-	-16106	-0-	465	1	9022	3	Y	1928	1956	1			31
							2121	9									
08	27714	X	12307	-0-	-15407	-0-	497	1	9582	3	Y	2025	2004	1			52
							2228	9									
*09	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	362	1	10975	3	Y	2064	2033	1			83
							250	4	2270	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

*04	0	W	24293	-0-	24293	375800	907	1	17759	3	N	5115	6011	1			9
							5627	9									
*05	0	W	54620	-0-	54620	430420	1752	1	39623	3	N	12041	11947	1			103
							13245	9									
*06	0	W	64823	-0-	64823	495243	2286	1	48544	3	N	12721	12436	1			388
							13993	9									
*07	0	W	63019	-0-	63019	558262	2471	1	47909	3	N	11490	11708	1			170
							12639	9									
*08	0	W	59199	-0-	59199	617461	2354	1	45409	3	N	10396	10318	1			248
							11436	9									
*09	0	W	59392	-0-	59392	676853	1546	1	47104	3	N	9538	9443	1			343
							250	4	10492	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

04	29220	X	25936	-0-	-3284	-0-	580	1	23661	2	Y	1477	1379	1			1224
							70	4	1625	9							
05	40362	X	26204	-0-	-14158	-0-	1420	1	22602	2	Y	1955	2180	1			999
							31	4	2151	9							
06	39060	X	22872	-0-	-16188	-0-	1375	1	19534	2	Y	1778	1674	1			1103
							7	4	1956	9							
07	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	1778	1	21658	2	Y	1556	1668	1			991
							6	4	1712	9							
*08	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	982	1	9928	2	Y	671	742	1			920
							3	4	738	9							
*09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	17	1			904

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	3710	1	84	2	N	1200	743	1			1311
							1320	9									
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	1760	1	259	2	N	181	383	1			1109
							199	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1109
07	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	662	1	8220	2	Y	895	1274	1			730
							985	9									
08	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	1322	1	17495	2	Y	777	802	1			705
							855	9									
*09	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	1172	1	14660	2	Y	544	551	1			698
							598	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48270	X	20950	-0-	-27320	-0-	1639	1	17354	2	Y	1324	1167	1			504
							501	4	1456	9							
05	49879	X	21032	-0-	-28847	-0-	1488	1	18593	2	Y	863	986	1			381
							2	4	949	9							
06	48270	X	19602	-0-	-28668	-0-	1431	1	17063	2	Y	816	778	1			419
							210	4	898	9							
07	49879	X	16642	-0-	-33237	-0-	1174	1	14858	2	Y	553	632	1			340
							2	4	608	9							
08	49879	X	14863	-0-	-35016	-0-	1166	1	13166	2	Y	483	482	1			341
							531	9									
09	48270	X	13886	-0-	-34384	-0-	1316	1	12073	2	Y	452	581	1			212
							497	9									

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48870	X	30686	-0-	-18184	-0-	2343	1	24811	2	Y	2560	2261	1			746
							716	4	2816	9							
05	50499	X	36818	-0-	-13681	-0-	2580	1	32231	2	Y	1822	2075	1			493
							3	4	2004	9							
06	48870	X	34318	-0-	-14552	-0-	2481	1	29578	2	Y	1723	1643	1			573
							364	4	1895	9							
07	50499	X	29080	-0-	-21419	-0-	2035	1	25755	2	Y	1169	1335	1			407
							4	4	1286	9							
08	50499	X	25966	-0-	-24533	-0-	2022	1	22822	2	Y	1020	1019	1			408
							1122	9									
09	48870	X	16967	-0-	-31903	-0-	1609	1	14763	2	Y	541	684	1			265
							595	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 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	141510	X	25914	-0-	-115596	-0-	553	1	22565	2	Y	2481	2315	1			404
							67	4	2729	9							
05	146227	X	47888	-0-	-98339	-0-	2608	1	41509	2	Y	3376	3761	1			19
							57	4	3714	9							
06	141510	X	41788	-0-	-99722	-0-	2524	1	35875	2	Y	3070	2890	1			199
							12	4	3377	9							
07	146227	X	34728	-0-	-111499	-0-	2420	1	29482	2	Y	2562	2759	1			2
							8	4	2818	9							
*08	146227	X	24984	-0-	-121243	-0-	2048	1	20696	2	Y	2030	1986	1			46
							7	4	2233	9							
*09	141510	X	19613	-0-	-121897	-0-	2264	1	15331	2	Y	1360	1400	1			6
							522	4	1496	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60630	X	60071	-0-	-559	-0-	1306	1	53292	2	Y	4832	4502	1			695
							158	4	5315	9							
05	62651	X	41085	-0-	-21566	-0-	2243	1	35689	2	Y	2822	3268	1			249
							49	4	3104	9							
06	60630	X	35851	-0-	-24779	-0-	2170	1	30846	2	Y	2567	2416	1			400
							11	4	2824	9							
07	62651	X	30968	-0-	-31683	-0-	2161	1	26321	2	Y	2254	2416	1			238
							7	4	2479	9							
*08	62651	X	31422	-0-	-31229	-0-	2610	1	26374	2	Y	2208	2240	1			206
							9	4	2429	9							
*09	60630	X	24322	-0-	-36308	-0-	2830	1	19162	2	Y	1525	1561	1			170
							652	4	1678	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 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	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-

SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					64
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					64
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	64	1			-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-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

04	0 W	14841	-0-	14841	629817	473	1	13329	3	Y	919	774	0			211
						28	4	1011	9							
05	642737 X	12920	-0-	-629817	-0-	284	1	11710	3	Y	822	974	0			59
						22	4	904	9							
06	23820 X	1836	-0-	-21984	-0-	193	1	1601	3	Y	35	84	1			10
						3	4	39	9							
*07	15159 X	3298	-0-	-11861	-0-	703	1	2269	3	Y	289	280	0			19
						8	4	318	9							
*08	18353 X	18353	-0-	-0-	-0-	815	1	16727	3	Y	463	457	0			25
						302	4	509	9							
09	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

04	11400 X	10688	-0-	-712	-0-	70	1	1968	3	Y	433	403	0			65
						4	4	8170	5							
05	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	100	1	4133	3	Y	997	992	0			70
						8	4	7984	5							
06	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	1163	1	3802	3	Y	362	404	1			28
						7	4	8737	5							
*07	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	1213	1	7717	3	Y	178	192	0			14
						2	4	7838	5							
*08	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	1168	1	5077	3	Y	372	366	0			20
						6	4	7895	5							
09	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

04	38850 X	198	-0-	-38652	-0-	3	1	81	3	Y	104	98	0			12
						114	9									
05	40145 X	13	-0-	-40132	-0-	13	3			Y	-0-	1	0			11
06	38850 X	213	-0-	-38637	-0-	192	3	21	9	Y	19	20	1			10
*07	T. A.	159	-0-	159	159	149	3	10	9	Y	9	19	0			-0-
*08	T. A.	183	-0-	183	342	183	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38850	X	14911	-0-	-23939	-0-	474	1	13357	3	Y	957	870	0			206
							27	4	1053	9							
05	40145	X	17088	-0-	-23057	-0-	373	1	15403	3	Y	1166	1282	0			90
							29	4	1283	9							
06	38850	X	16839	-0-	-22011	-0-	18	1	15377	3	Y	1287	1312	1			65
							28	4	1416	9							
*07	28179	X	24932	-0-	-3247	-0-	52	1	24868	3	Y	11	74	0			2
							12	9									
*08	29905	X	29905	-0-	-0-	-0-	61	1	29776	3	Y	62	61	0			3
							68	9									
09	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47280	X	21291	-0-	-25989	-0-	673	1	18980	3	Y	1451	1213	0			289
							42	4	1596	9							
05	48856	X	16533	-0-	-32323	-0-	363	1	14998	3	Y	1040	1249	0			80
							28	4	1144	9							
06	47280	X	298	-0-	-46982	-0-	294	3	2	4	Y	2	71	1			11
							2	9									
*07	T. A.		27624	-0-	27624	27624	56	1	27557	3	Y	10	21	0			-0-
							11	9									
*08	T. A.		32588	-0-	32588	60212	65	1	32394	3	Y	117	111	0			6
							129	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	60212					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37380	X	7764	-0-	-29616	-0-	247	1	6963	3	Y	491	253	0			258
							14	4	540	9							
05	28257	X	28257	-0-	-0-	-0-	615	1	25392	3	Y	2003	2113	0			148
							47	4	2203	9							
06	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	863	1	26554	3	Y	945	1039	1			54
							49	4	1040	9							
*07	28866	X	28866	-0-	-0-	-0-	772	1	27402	3	Y	628	638	0			44
							1	4	691	9							
*08	33075	X	33075	-0-	-0-	-0-	828	1	31519	3	Y	662	669	0			37
							728	9									
09	28500	X	NO RPT	-0-	-28500	-0-					Y	NO RPT					37

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70320	X	11210	-0-	-59110	-0-	348	1	9823	3	Y	926	803	0			172
							20	4	1019	9							
05	12524	X	9057	-0-	-3467	-0-	199	1	8226	3	Y	561	685	0			48
							15	4	617	9							
06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	937	1	8016	3	Y	554	560	1			42
							15	4	609	9							
*07	20806	X	20806	-0-	-0-	-0-	1080	1	18405	3	Y	1195	1157	0			80
							6	4	1315	9							
*08	11594	X	9024	-0-	-2570	-0-	464	1	8377	3	Y	163	230	0			13
							4	4	179	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117090	X	2891	-0-	-114199	-0-	97	1	2738	3	Y	46	69	0			32
							5	4	51	9							
05	120993	X	13229	-0-	-107764	-0-	286	1	11799	3	Y	1019	982	0			69
							23	4	1121	9							
06	117090	X	16289	-0-	-100801	-0-	277	1	14373	3	Y	1465	1462	1			72
							27	4	1612	9							
*07	INC G-10		22835	-0-	22835	22835	428	1	19501	3	Y	2594	2493	0			173
							53	4	2853	9							
*08	INC G-10		21252	-0-	21252	44087	546	1	18132	3	Y	2293	2337	0			129
							52	4	2522	9							
09	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	44087					Y	NO RPT					129

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66930	X	9517	-0-	-57413	-0-	299	1	8436	3	Y	695	620	0			112
							17	4	765	9							
05	69161	X	16755	-0-	-52406	-0-	364	1	15015	3	Y	1225	1249	0			88
							28	4	1348	9							
06	66930	X	22383	-0-	-44547	-0-	386	1	19947	3	Y	1830	1830	1			88
							37	4	2013	9							
*07	T. A.		40322	-0-	40322	40322	765	1	34785	3	Y	4252	4059	0			281
							95	4	4677	9							
*08	T. A.		34466	-0-	34466	74788	912	1	29671	3	Y	3452	3538	0			195
							86	4	3797	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	74788					Y	NO RPT					195

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117390	X	28444	-0-	-88946	-0-	906	1	25551	3	Y	1758	1782	0			154
							53	4	1934	9							
05	121303	X	29220	-0-	-92083	-0-	634	1	26166	3	Y	2155	2177	0			132
							49	4	2371	9							
06	117390	X	32426	-0-	-84964	-0-	548	1	28395	3	Y	3118	3110	1			140
							53	4	3430	9							
*07	34348	X	27859	-0-	-6489	-0-	524	1	23842	3	Y	3116	3045	0			211
							65	4	3428	9							
*08	34348	X	25938	-0-	-8410	-0-	667	1	22182	3	Y	2750	2806	0			155
							64	4	3025	9							
09	32430	X	NO RPT	-0-	-32430	-0-					Y	NO RPT					155

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127530	X	-0-	-0-	-127530	-0-					Y	7	1	0			21
05	131781	X	-0-	-0-	-131781	-0-					Y	-0-					21
06	127530	X	-0-	-0-	-127530	-0-					Y	-0-	21	1			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	29198	-0-	29198	915991	973	1	27429	3	Y	672	662	0			96
						57	4	739	9							
05	T. A.	21278	-0-	21278	937269	461	1	19023	3	Y	1598	1583	0			111
						36	4	1758	9							
06	T. A.	49342	-0-	49342	986611	901	1	46826	3	Y	1389	1429	1			71
						87	4	1528	9							
*07	T. A.	46980	-0-	46980	1033591	965	1	43970	3	Y	1750	1703	0			118
						120	4	1925	9							
*08	T. A.	43938	-0-	43938	1077529	1232	1	40883	3	Y	1550	1581	0			87
						118	4	1705	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1077529					Y	NO RPT					87

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

*04	131610 X	1675	-0-	-129935	-0-	56	1	1575	3	Y	37	60	0			51
						3	4	41	9							
*05	135997 X	6822	-0-	-129175	-0-	148	1	6121	3	Y	493	509	0			35
						11	4	542	9							
*06	131610 X	13029	-0-	-118581	-0-	235	1	12123	3	Y	590	589	1			36
						22	4	649	9							
*07	19499 X	12208	-0-	-7291	-0-	241	1	11175	3	Y	693	682	0			47
						30	4	762	9							
*08	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	745	1	24910	3	Y	1577	1539	0			85
						71	4	1735	9							
*09	18870 X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					Y	NO RPT					85

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

04	57600 X	7206	-0-	-50394	-0-	225	1	6356	3	Y	556	491	0			117
						13	4	612	9							
05	59520 X	11497	-0-	-48023	-0-	251	1	10343	3	Y	804	861	0			60
						19	4	884	9							
06	57600 X	9313	-0-	-48287	-0-	815	1	8089	3	Y	358	390	1			28
						15	4	394	9							
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
*08	7440 X	39	-0-	-7401	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

04	14B2 EXT	11905	-0-	11905	154059	76	1	2140	3	Y	280	263	0			48
						4	4	9377	5							
*05	168103 X	14044	-0-	-154059	-0-	51	1	2103	3	Y	1070	1044	0			74
						4	4	10709	5							
*06	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	1032	1	3466	3	Y	226	280	1			20
						5	4	8684	5							
*07	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	1037	1	3617	3	Y	6	25	0			1
						4	4	6443	5							
*08	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	1132	1	6255	3	Y	380	361	0			20
						6	4	8465	5							
*09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

04	0 W	-0-	-0-	-0-	496615					Y	-0-					206
05	496615 X	-0-	-0-	-496615	-0-					Y	-0-					206
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23250	X	8081	-0-	-15169	-0-	255	1	7183	3	Y	569	262	0			356
							17	4	626	9							
05	36307	X	36307	-0-	-0-	-0-	794	1	32750	3	Y	2455	2726	0			85
							62	4	2701	9							
06	33313	X	33313	-0-	-0-	-0-	1643	1	30999	3	Y	558	611	1			32
							57	4	614	9							
*07	33852	X	13931	-0-	-19921	-0-	1198	1	12076	3	Y	591	583	0			40
							7	4	650	9							
*08	33852	X	17951	-0-	-15901	-0-	1046	1	16350	3	Y	497	509	0			28
							8	4	547	9							
09	33300	X	NO RPT	-0-	-33300	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510557	X	21812	-0-	-488745	-0-	693	1	19551	3	Y	1388	1293	0			255
							41	4	1527	9							
05	29543	X	17758	-0-	-11785	-0-	389	1	16049	3	Y	1173	1335	0			93
							30	4	1290	9							
06	28590	X	26581	-0-	-2009	-0-	674	1	24177	3	Y	1532	1550	1			75
							45	4	1685	9							
*07	29543	X	451	-0-	-29092	-0-	74	1	347	3	Y	27	58	0			44
							30	9									
*08	47853	X	47853	-0-	-0-	-0-	810	1	45949	3	Y	994	984	0			54
							1	4	1093	9							
09	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					Y	NO RPT					54

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	1					91
05	1922	X	1142	-0-	-780	-0-	25	1	1020	3	Y	86	85	0			92
							2	4	95	9							
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	77	1	798	3	Y	-0-	3	1			89
							1	4									
*07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	39	1	6	9	Y	5	3	0			91
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					91

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 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	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	3	Y	441	442	0			74
							4	4	485	9							
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	67	1	2755	3	Y	171	229	0			16
							5	4	188	9							
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	258	1	1065	3	Y	577	560	0			33
							2	4	635	9							
*07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	473	1	4672	3	Y	585	578	0			40
							644	9									
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	191	0			11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87720	X	20636	-0-	-67084	-0-	675	1	19030	3	Y	846	661	0			235
							931	9									
05	22475	X	21361	-0-	-1114	-0-	466	1	19233	3	Y	1478	1601	0			112
							36	4	1626	9							
06	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	618	1	16408	3	Y	2	104	1			10
							30	4	2	9							
*07	32943	X	32943	-0-	-0-	-0-	745	1	31791	3	Y	370	355	0			25
							407	9									
*08	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	749	1	41224	3	Y	568	562	0			31
							6	4	625	9							
09	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97080	X	20743	-0-	-76337	-0-	674	1	19013	3	Y	960	811	0			235
							1056	9									
05	29771	X	29771	-0-	-0-	-0-	647	1	26716	3	Y	2144	2223	0			156
							50	4	2358	9							
06	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	541	1	15070	3	Y	828	934	1			50
							28	4	911	9							
*07	32263	X	32263	-0-	-0-	-0-	582	1	30501	3	Y	1073	1050	0			73
							1180	9									
*08	43041	X	43041	-0-	-0-	-0-	749	1	41224	3	Y	965	984	0			54
							6	4	1062	9							
09	28800	X	NO RPT	-0-	-28800	-0-					Y	NO RPT					54

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					208
05	961	X	317	-0-	-644	-0-	7	1	297	3	Y	11	25	0			194
							1	4	12	9							
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	77	1	525	3	Y	-0-	194	0			-0-
							1	4									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	39	1	110	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		25916	-0-	25916	692188	831	1	23419	3	Y	1468	1266	0			288
							51	4	1615	9							
*05	717171	X	24983	-0-	-692188	-0-	545	1	22507	3	Y	1717	1873	0			132
							42	4	1889	9							
*06	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	932	1	24574	3	Y	1237	1304	1			65
							45	4	1361	9							
*07	38558	X	38558	-0-	-0-	-0-	1183	1	35379	3	Y	1813	1756	0			122
							2	4	1994	9							
*08	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	1192	1	29240	3	Y	1659	1688	0			93
							4	4	1825	9							
*09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79170 X	10	-0-	-79160	-0-	10	3			Y	-0-					250
05	1674 X	1436	-0-	-238	-0-	33	1	1345	3	Y	51	112	0			189
						2	4	56	9							
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	150	1	4839	3	Y	2	186	1			5
						9	4	2	9							
*07	798 X	798	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	Y	15	20	0			-0-
						17	9									
*08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9605 PERF. N/A

04	T. A.	30935	-0-	30935	238746	1056	1	29759	3	Y	53	31	0			160
						62	4	58	9							
05	T. A.	8548	-0-	8548	247294	188	1	7762	3	Y	531	646	0			45
						14	4	584	9							
06	T. A.	13916	-0-	13916	261210	1160	1	12654	3	Y	72	107	1			10
						23	4	79	9							
*07	T. A.	62299	-0-	62299	323509	1192	1	59985	3	Y	1015	958	0			67
						5	4	1117	9							
*08	T. A.	64248	-0-	64248	387757	1324	1	62200	3	Y	645	675	0			37
						14	4	710	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	387757					Y	NO RPT					37

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

04	100650 X	911	-0-	-99739	-0-	31	1	865	3	Y	12	1	0			38
						2	4	13	9							
05	521 X	521	-0-	-0-	-0-	12	1	498	3	Y	9	42	0			5
						1	4	10	9							
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	80	75	1			10
						1	4	88	9							
*07	3627 X	495	-0-	-3132	-0-	24	1	445	3	Y	24	32	0			2
						26	9									
*08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	120	1	776	3	Y	44	44	0			2
						48	9									
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	41075					Y	66	51	0			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	41075					Y	85	100	0			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	41075					Y	43	47	0			8
07	14B2 EXT	1487	-0-	1487	42562	125	1	1308	3	Y	49	49	0			13
						54	9									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42562					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42562					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

04	T. A.	7160	-0-	7160	63693	232	1	6552	3	Y	330	246	0			90
						13	4	363	9							
05	T. A.	921	-0-	921	64614	22	1	894	3	Y	3	74	0			19
						2	4	3	9							
06	T. A.	3523	-0-	3523	68137	164	1	3315	3	Y	30	46	1			3
						11	4	33	9							
*07	T. A.	1987	-0-	1987	70124	141	1	1780	3	Y	60	59	0			4
						66	9									
*08	T. A.	727	-0-	727	70851	201	1	512	3	Y	13	16	0			1
						14	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	70851					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54660 X	15072	-0-	-39588	-0-	491	1	13834	3	Y	654	536	0			124
						28	4	719	9							
05	56482 X	7639	-0-	-48843	-0-	167	1	6900	3	Y	508	574	0			58
						13	4	559	9							
06	54660 X	2968	-0-	-51692	-0-	61	1	2892	3	Y	9	55	1			12
						5	4	10	9							
*07	56482 X	20	-0-	-56462	-0-	17	1	3	9	Y	3	15	0			-0-
*08	15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					-0-
09	15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	23750	-0-	23750	196771	764	1	21531	3	Y	1279	933	0			423
						48	4	1407	9							
05	T. A.	43678	-0-	43678	240449	952	1	39287	3	Y	3059	3269	0			213
						74	4	3365	9							
06	T. A.	41794	-0-	41794	282243	1549	1	39435	3	Y	670	841	1			42
						73	4	737	9							
*07	T. A.	12470	-0-	12470	294713	756	1	11301	3	Y	375	389	0			28
						413	9									
*08	T. A.	3989	-0-	3989	298702	288	1	3629	3	Y	65	88	0			5
						72	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	298702					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85050 X	27925	-0-	-57125	-0-	918	1	25876	3	Y	979	835	0			201
						54	4	1077	9							
05	87885 X	20732	-0-	-67153	-0-	452	1	18639	3	Y	1460	1552	0			109
						35	4	1606	9							
06	85050 X	11314	-0-	-73736	-0-	329	1	10875	3	Y	82	174	1			17
						20	4	90	9							
*07	87885 X	23291	-0-	-64594	-0-	1429	1	21339	3	Y	475	460	0			32
						523	9									
*08	28861 X	23020	-0-	-5841	-0-	1802	1	20897	3	Y	282	298	0			16
						11	4	310	9							
09	27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145682					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145682					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	11744	-0-	11744	157426	321	1	10465	3	Y	854	808	1			46
						19	4	939	9							
*07	14B2 EXT	41	-0-	41	157467	34	1	7	9	Y	6	30	0			22
*08	14B2 EXT	42485	-0-	42485	199952	781	1	40569	3	Y	1031	998	0			55
						1	4	1134	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199952					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	38785	-0-	38785	584854	1219	1	34363	3	Y	2847	2491	0			589
						71	4	3132	9							
05	T. A.	27713	-0-	27713	612567	611	1	25231	3	Y	1658	2100	0			147
						47	4	1824	9							
06	T. A.	40857	-0-	40857	653424	1039	1	35329	3	Y	4022	3993	1			176
						65	4	4424	9							
*07	T. A.	618	-0-	618	654042	99	1	465	3	Y	49	145	0			80
						54	9									
*08	T. A.	65159	-0-	65159	719201	1090	1	61318	3	Y	2500	2445	0			135
						1	4	2750	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	719201					Y	NO RPT					135

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	11336	-0-	11336	361216	353	1	9953	3	Y	918	813	0			176
						20	4	1010	9							
05	T. A.	10784	-0-	10784	372000	237	1	9766	3	Y	694	812	0			58
						18	4	763	9							
06	T. A.	7688	-0-	7688	379688	189	1	6632	3	Y	777	791	0			44
						12	4	855	9							
*07	T. A.	32	-0-	32	379720	25	1	7	9	Y	6	28	0			22
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	379720					Y	104	119	0			7
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	379720					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3255	-0-	3255	181737	107	1	3011	3	Y	119	107	0			47
						6	4	131	9							
05	0 W	16976	-0-	16976	198713	367	1	15148	3	Y	1302	1261	0			88
						29	4	1432	9							
06	0 W	11579	-0-	11579	210292	151	1	11299	3	Y	98	173	1			13
						21	4	108	9							
*07	0 W	1448	-0-	1448	211740	42	1	1346	3	Y	54	62	0			5
						1	4	59	9							
*08	0 W	14344	-0-	14344	226084	169	1	13758	3	Y	368	353	0			20
						12	4	405	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	226084					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	148	1	4169	3	Y	132	127	0			53
						8	4	145	9							
05	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	374	1	15450	3	Y	1323	1286	0			90
						29	4	1455	9							
06	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	343	1	12124	3	Y	148	220	1			18
						22	4	163	9							
*07	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	391	1	13531	3	Y	205	208	0			15
						226	9									
*08	16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	427	1	16162	3	Y	278	277	0			16
						306	9									
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		21828	-0-	21828	519870	726	1	20466	3	Y	539	453	0			152
							43	4	593	9							
*05	551239	X	31369	-0-	-519870	-0-	680	1	28055	3	Y	2347	2335	0			164
							52	4	2582	9							
*06	97590	X	17904	-0-	-79686	-0-	559	1	17058	3	Y	232	369	1			27
							32	4	255	9							
*07	100843	X	4970	-0-	-95873	-0-	200	1	4499	3	Y	246	255	0			18
							271	9									
*08	100843	X	1919	-0-	-98924	-0-	53	1	1776	3	Y	82	95	0			5
							90	9									
*09	97590	X	NO RPT	-0-	-97590	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1501	-0-	1501	371717	32	1	908	3	Y	508	454	0			57
							2	4	559	9							
05	0	W	2145	-0-	2145	373862	48	1	1962	3	Y	119	164	0			12
							4	4	131	9							
06	0	W	6426	-0-	6426	380288	564	1	5757	3	Y	85	86	1			11
							11	4	94	9							
*07	0	W	9203	-0-	9203	389491	510	1	8677	3	Y	13	22	0			2
							2	4	14	9							
*08	0	W	11758	-0-	11758	401249	515	1	11212	3	Y	27	27	0			2
							1	4	30	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	401249					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9991	-0-	9991	348688	294	1	8290	3	Y	1264	1174	0			199
							17	4	1390	9							
05	0	W	10856	-0-	10856	359544	239	1	9852	3	Y	679	820	0			58
							18	4	747	9							
06	0	W	11673	-0-	11673	371217	814	1	9496	3	Y	1223	1221	1			60
							18	4	1345	9							
*07	0	W	22378	-0-	22378	393595	1100	1	19524	3	Y	1590	1543	0			107
							5	4	1749	9							
*08	0	W	20441	-0-	20441	414036	790	1	18404	3	Y	1132	1174	0			65
							2	4	1245	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	414036					Y	NO RPT					65

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	576693					Y	134	121	0			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	576693					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	13	-0-	13	576706	1	1	12	3	Y	-0-	14	1			-0-
*07	14B2	EXT	211	-0-	211	576917	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	12329	-0-	12329	589246	58	1	11672	3	Y	497	471	0			26
							52	4	547	9							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	589246					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	13758	-0-	13758	508798	434	1	12243	3	Y	960	825	0			214
						25	4	1056	9							
05	14B2 EXT	15114	-0-	15114	523912	331	1	13656	3	Y	1001	1136	0			79
						26	4	1101	9							
06	14B2 EXT	20078	-0-	20078	543990	697	1	18381	3	Y	878	908	1			49
						34	4	966	9							
*07	14B2 EXT	1278	-0-	1278	545268	17	1	401	3	Y	782	776	0			55
						860	9									
*08	14B2 EXT	12220	-0-	12220	557488	478	1	10953	3	Y	715	729	0			41
						2	4	787	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	557488					Y	NO RPT					41

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	12247	-0-	12247	697130	389	1	10977	3	Y	781	668	0			170
						22	4	859	9							
05	14B2 EXT	10406	-0-	10406	707536	228	1	9429	3	Y	665	784	0			51
						17	4	732	9							
06	14B2 EXT	3073	-0-	3073	710609	52	1	1634	3	Y	1258	1292	1			17
						3	4	1384	9							
*07	14B2 EXT	443	-0-	443	711052	17	1	401	3	Y	23	37	0			3
						25	9									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	711052					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	711052					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8854 - 13646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	14948	-0-	14948	589246	477	1	13455	3	Y	899	774	0			197
						27	4	989	9							
05	14B2 EXT	15987	-0-	15987	605233	349	1	14415	3	Y	1087	1200	0			84
						27	4	1196	9							
06	14B2 EXT	19643	-0-	19643	624876	685	1	18071	3	Y	776	815	1			45
						33	4	854	9							
*07	14B2 EXT	28304	-0-	28304	653180	876	1	26166	3	Y	1145	1113	0			77
						2	4	1260	9							
*08	14B2 EXT	23179	-0-	23179	676359	855	1	21203	3	Y	1016	1036	0			57
						3	4	1118	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	676359					Y	NO RPT					57

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	31104	-0-	31104	426788	1018	1	28696	3	Y	1210	1110	0			125
						59	4	1331	9							
05	445554 X	18766	-0-	-426788	-0-	407	1	16817	3	Y	1373	1400	0			98
						32	4	1510	9							
06	99300 X	7951	-0-	-91349	-0-	140	1	7358	3	Y	399	465	1			32
						14	4	439	9							
*07	102610 X	6909	-0-	-95701	-0-	130	1	6306	3	Y	415	418	0			29
						16	4	457	9							
*08	102610 X	21278	-0-	-81332	-0-	568	1	19124	3	Y	1392	1346	0			75
						55	4	1531	9							
09	99300 X	NO RPT	-0-	-99300	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20250	X	10507	-0-	-9743	-0-	118	1	3330	3	Y	847	752	0			137
							7	4	6120	5							
05	20925	X	13635	-0-	-7290	-0-	94	1	3863	3	Y	951	1021	0			67
							7	4	8625	5							
06	20250	X	10710	-0-	-9540	-0-	1003	1	2030	3	Y	871	890	1			48
							4	4	6715	5							
*07	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	1111	1	10327	3	Y	784	778	0			54
							10	4	7202	5							
*08	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	766	1	7463	3	Y	721	734	0			41
							4	4	4099	5							
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					41

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154530	X	30218	-0-	-124312	-0-	995	1	28043	3	Y	1020	849	0			264
							58	4	1122	9							
05	159681	X	15075	-0-	-144606	-0-	331	1	13669	3	Y	954	1138	0			80
							26	4	1049	9							
06	154530	X	24843	-0-	-129687	-0-	610	1	23397	3	Y	721	758	1			43
							43	4	793	9							
*07	45032	X	45032	-0-	-0-	-0-	1209	1	43001	3	Y	746	738	0			51
							1	4	821	9							
*08	51334	X	51334	-0-	-0-	-0-	1289	1	49034	3	Y	919	920	0			50
							1011	9									
09	30210	X	NO RPT	-0-	-30210	-0-					Y	NO RPT					50

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102810	X	12967	-0-	-89843	-0-	379	1	10691	3	Y	1705	1566	0			235
							21	4	1876	9							
05	106237	X	12697	-0-	-93540	-0-	279	1	11525	3	Y	792	960	0			67
							22	4	871	9							
06	102810	X	12454	-0-	-90356	-0-	925	1	10733	3	Y	705	724	0			48
							20	4	776	9							
*07	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	857	1	17577	3	Y	983	963	0			68
							1	4	1081	9							
*08	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	882	1	20856	3	Y	831	852	0			47
							2	4	914	9							
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					47

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		65467	-0-	65467	466119	2102	1	59273	3	Y	3608	3861	0			123
							123	4	3969	9							
05	SHUT IN		19425	-0-	19425	485544	422	1	17400	3	Y	1427	1448	0			102
							33	4	1570	9							
*06	506866	X	21322	-0-	-485544	-0-	377	1	19611	3	Y	1180	1220	1			62
							36	4	1298	9							
*07	106919	X	11344	-0-	-95575	-0-	220	1	10023	3	Y	976	971	0			67
							27	4	1074	9							
*08	106919	X	9904	-0-	-97015	-0-	267	1	8718	3	Y	813	834	0			46
							25	4	894	9							
*09	103470	X	NO RPT	-0-	-103470	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	25467	-0-	25467	563605	833	1	23479	3	Y	1005	974	0			110
						49	4	1106	9							
05	588046 X	24441	-0-	-563605	-0-	529	1	21851	3	Y	1836	1818	0			128
						41	4	2020	9							
06	118350 X	29170	-0-	-89180	-0-	525	1	27109	3	Y	1351	1410	1			69
						50	4	1486	9							
*07	122295 X	21131	-0-	-101164	-0-	420	1	19097	3	Y	1420	1392	0			97
						52	4	1562	9							
*08	122295 X	30874	-0-	-91421	-0-	800	1	26629	3	Y	3063	2994	0			166
						76	4	3369	9							
09	118350 X	NO RPT	-0-	-118350	-0-					Y	NO RPT					166

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135240 X	18636	-0-	-116604	-0-	621	1	17494	3	Y	441	441	0			65
						36	4	485	9							
05	139748 X	27715	-0-	-112033	-0-	599	1	24720	3	Y	2136	2057	0			144
						46	4	2350	9							
06	135240 X	33767	-0-	-101473	-0-	617	1	32065	3	Y	933	1023	1			54
						59	4	1026	9							
*07	52855 X	32372	-0-	-20483	-0-	664	1	30243	3	Y	1256	1225	0			85
						83	4	1382	9							
08	43524 X	30286	-0-	-13238	-0-	847	1	81	4	Y	1125	1136	0			26
						1238	9									
09	33780 X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 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
*10	T. A.	97890	-0-	97890	292398	2189	1	87555	3	N	7276	7158	0			248
						142	4	8004	9							
*11	T. A.	71554	-0-	71554	363952	1112	1	64344	3	N	5544	5355	0			437
						6098	9									
12	363952 X	-0-	-0-	-363952	-0-					Y	-0-					-0-
01	127596 X	-0-	-0-	-127596	-0-					Y	463	431	0			32
02	115248 X	-0-	-0-	-115248	-0-					Y	1371	1342	0			61
03	127596 X	-0-	-0-	-127596	-0-					Y	976	943	0			94
04	123480 X	27721	-0-	-95759	-0-	884	1	24929	3	Y	1687	1779	0			2
						52	4	1856	9							
05	127596 X	14841	-0-	-112755	-0-	320	1	13205	3	Y	1174	1099	0			77
						25	4	1291	9							
06	123480 X	16876	-0-	-106604	-0-	322	1	16521	3	Y	2	69	1			10
						31	4	2	9							
07	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	296	1	13685	3	Y	2037	2031	0			58
						37	4	2241	9							
08	27714 X	26626	-0-	-1088	-0-	697	1	64	4	Y	3174	3205	0			74
						3491	9									
09	26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					Y	NO RPT					74

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123000 X	23178	-0-	-99822	-0-	769	1	21688	3	Y	615	594	0			88
						44	4	677	9							
05	127100 X	26091	-0-	-101009	-0-	564	1	23297	3	Y	1988	1939	0			137
						43	4	2187	9							
06	123000 X	32373	-0-	-90627	-0-	590	1	30650	3	Y	978	1059	0			56
						57	4	1076	9							
*07	50220 X	30734	-0-	-19486	-0-	628	1	28613	3	Y	1286	1255	0			87
						78	4	1415	9							
*08	41881 X	28739	-0-	-13142	-0-	802	1	26604	3	Y	1142	1165	0			64
						77	4	1256	9							
09	32370 X	NO RPT	-0-	-32370	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94740	X	28251	-0-	-66489	-0-	892	1	25142	3	Y	1968	1781	0			280
							52	4	2165	9							
05	97898	X	41132	-0-	-56766	-0-	893	1	36866	3	Y	3004	3068	0			216
							69	4	3304	9							
06	94740	X	31182	-0-	-63558	-0-	531	1	27577	3	Y	2748	2836	0			128
							51	4	3023	9							
*07	25513	X	23897	-0-	-1616	-0-	440	1	20001	3	Y	3092	3012	0			208
							55	4	3401	9							
08	29202	X	22418	-0-	-6784	-0-	564	1	54	4	Y	2772	2799	0			65
							3049	9									
09	39810	X	NO RPT	-0-	-39810	-0-					Y	NO RPT					65

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		6937	-0-	6937	150875	229	1	6446	3	Y	226	236	0			71
							13	4	249	9							
05	171827	X	20952	-0-	-150875	-0-	453	1	18709	3	Y	1595	1557	0			109
							35	4	1755	9							
06	44220	X	16744	-0-	-27476	-0-	232	1	16357	3	Y	114	210	1			13
							30	4	125	9							
*07	45694	X	4418	-0-	-41276	-0-	92	1	4164	3	Y	145	148	0			10
							2	4	160	9							
*08	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	258	1	16606	3	Y	295	289	0			16
							14	4	325	9							
09	20280	X	NO RPT	-0-	-20280	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119100	X	51988	-0-	-67112	-0-	1685	1	47495	3	Y	2464	2578	0			149
							98	4	2710	9							
05	123070	X	61360	-0-	-61710	-0-	1326	1	54732	3	Y	4726	4555	0			320
							103	4	5199	9							
06	119100	X	55922	-0-	-63178	-0-	1027	1	53158	3	Y	1490	1727	1			83
							98	4	1639	9							
*07	123070	X	51040	-0-	-72030	-0-	1044	1	47568	3	Y	2089	2032	0			140
							130	4	2298	9							
*08	84692	X	333	-0-	-84359	-0-	10	1	315	3	Y	6	139	0			7
							1	4	7	9							
09	59370	X	NO RPT	-0-	-59370	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		33471	-0-	33471	160426	1094	1	30830	3	Y	1347	1167	0			227
							65	4	1482	9							
05	176937	X	16511	-0-	-160426	-0-	361	1	14911	3	Y	1101	1241	0			87
							28	4	1211	9							
06	48000	X	5951	-0-	-42049	-0-	61	1	5875	3	Y	4	82	1			9
							11	4	4	9							
*07	49600	X	7767	-0-	-41833	-0-	170	1	7306	3	Y	262	253	0			18
							3	4	288	9							
*08	33821	X	17790	-0-	-16031	-0-	169	1	17008	3	Y	543	532	0			29
							16	4	597	9							
09	32730	X	NO RPT	-0-	-32730	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143070	X	58320	-0-	-84750	-0-	1937	1	54612	3	Y	1507	1601	0			67
							113	4	1658	9							
05	147839	X	12418	-0-	-135421	-0-	269	1	11113	3	Y	923	925	0			65
							21	4	1015	9							
06	143070	X	2014	-0-	-141056	-0-	35	1	1934	3	Y	37	89	1			13
							4	4	41	9							
*07	147839	X	7078	-0-	-140761	-0-	154	1	6458	3	Y	406	392	0			27
							19	4	447	9							
*08	94705	X	-0-	-0-	-94705	-0-					Y	1	26	0			2
09	58320	X	NO RPT	-0-	-58320	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		7994	-0-	7994	162573	265	1	7476	3	Y	216	276	0			94
							15	4	238	9							
05	181539	X	18966	-0-	-162573	-0-	411	1	16964	3	Y	1417	1412	0			99
							32	4	1559	9							
06	58230	X	15041	-0-	-43189	-0-	185	1	14669	3	Y	145	229	1			15
							27	4	160	9							
*07	60171	X	4505	-0-	-55666	-0-	140	1	4193	3	Y	154	158	0			11
							3	4	169	9							
*08	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	335	1	21951	3	Y	91	97	0			5
							20	4	100	9							
09	18360	X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		39095	-0-	39095	346232	1288	1	36310	3	Y	1293	1259	0			288
							75	4	1422	9							
05	377226	X	30994	-0-	-346232	-0-	675	1	27855	3	Y	2193	2318	0			163
							52	4	2412	9							
06	87240	X	16430	-0-	-70810	-0-	270	1	15824	3	Y	279	415	1			27
							29	4	307	9							
*07	90148	X	9858	-0-	-80290	-0-	202	1	9342	3	Y	285	292	0			20
							314	9									
*08	40672	X	14939	-0-	-25733	-0-	303	1	14349	3	Y	253	259	0			14
							9	4	278	9							
09	39360	X	NO RPT	-0-	-39360	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		35513	-0-	35513	278524	1155	1	32556	3	Y	1577	1340	0			246
							67	4	1735	9							
*05	301660	X	23136	-0-	-278524	-0-	506	1	20865	3	Y	1569	1737	0			78
							39	4	1726	9							
*06	79320	X	32389	-0-	-46931	-0-	499	1	31327	3	Y	459	506	1			31
							58	4	505	9							
*07	81964	X	26845	-0-	-55119	-0-	547	1	25746	3	Y	502	498	0			35
							552	9									
*08	36549	X	4106	-0-	-32443	-0-	73	1	3930	3	Y	91	119	0			7
							3	4	100	9							
*09	35370	X	NO RPT	-0-	-35370	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	26742	-0-	26742	53585	364	1	23539	3	Y	2581	2781	0			227
						2839	9									
*12	T. A.	52043	-0-	52043	105628	866	1	41964	3	Y	8375	8326	0			276
						9213	9									
*01	T. A.	26340	-0-	26340	131968	820	1	20511	3	Y	4508	4451	0			333
						50	4	4959	9							
*02	134563 X	2595	-0-	-131968	-0-	86	1	1860	3	Y	590	566	0			24
						649	9									
03	63550 X	17476	-0-	-46074	-0-	553	1	13925	3	Y	2725	2561	0			188
						2998	9									
*04	61500 X	34600	-0-	-26900	-0-	1049	1	29563	3	Y	3572	3106	0			654
						59	4	3929	9							
*05	63550 X	42579	-0-	-20971	-0-	936	1	38637	3	Y	2667	3216	0			105
						72	4	2934	9							
*06	61500 X	30792	-0-	-30708	-0-	722	1	26182	3	Y	3491	3447	0			149
						48	4	3840	9							
*07	63550 X	6202	-0-	-57348	-0-	102	1	6100	3	Y	-0-	149	0			-0-
08	35805 X	7384	-0-	-28421	-0-	157	1	15	9	Y	14	14	0			1
09	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

04	95490 X	-0-	-0-	-95490	-0-					Y	9					18
05	98673 X	2498	-0-	-96175	-0-	54	1	2240	3	Y	182	187	0			13
						4	4	200	9							
06	95490 X	6452	-0-	-89038	-0-	87	1	6286	3	Y	61	65	1			9
						12	4	67	9							
*07	98673 X	167	-0-	-98506	-0-	13	1	146	3	Y	7	15	0			1
						8	9									
*08	98673 X	270	-0-	-98403	-0-	6	1	262	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
09	95490 X	NO RPT	-0-	-95490	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

04	100200 X	242	-0-	-99958	-0-	8	1	234	3	Y	-0-	69	0			134
05	103540 X	-0-	-0-	-103540	-0-					Y	-0-					134
06	100200 X	17205	-0-	-82995	-0-	216	1	16651	3	Y	279	387	1			26
						31	4	307	9							
*07	103540 X	21697	-0-	-81843	-0-	518	1	20615	3	Y	512	503	0			35
						1	4	563	9							
*08	33071 X	33071	-0-	-0-	-0-	697	1	31741	3	Y	559	563	0			31
						18	4	615	9							
09	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 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
*11	T. A.	48852	-0-	48852	80818	650	1	42069	3	Y	5575	5639	0			460
						6133	9									
*12	T. A.	41309	-0-	41309	122127	702	1	33971	3	Y	6033	6285	0			208
						6636	9									
*01	T. A.	16204	-0-	16204	138331	515	1	12612	3	Y	2769	2769	0			208
						31	4	3046	9							
*02	145568 X	7237	-0-	-138331	-0-	322	1	5187	3	Y	1571	1505	0			66
						1728	9									
03	54064 X	7820	-0-	-46244	-0-	360	1	7460	3	Y	-0-					66
*04	52320 X	359	-0-	-51961	-0-	11	1	315	3	Y	30	33	0			63
						33	9									
*05	54064 X	1056	-0-	-53008	-0-	24	1	1001	3	Y	26	83	0			6
						2	4	29	9							
*06	52320 X	500	-0-	-51820	-0-	10	1	489	3	Y	-0-	6	0			-0-
						1	4									
07	54064 X	27164	-0-	-26900	-0-	503	1	26629	3	Y	29	29	0			8
						32	9									
08	22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	412	1	55	9	Y	50	51	0			5
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

04	T. A.	24640	-0-	24640	142588	804	1	22662	3	Y	1026	867	0			170
						45	4	1129	9							
05	150297 X	7709	-0-	-142588	-0-	170	1	7024	3	Y	456	585	0			41
						13	4	502	9							
06	38970 X	8534	-0-	-30436	-0-	90	1	8330	3	Y	90	121	1			10
						15	4	99	9							
*07	40269 X	6892	-0-	-33377	-0-	132	1	6543	3	Y	195	192	0			13
						2	4	215	9							
*08	24304 X	1307	-0-	-22997	-0-	29	1	912	3	Y	332	327	0			18
						1	4	365	9							
09	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

04	47040 X	-0-	-0-	-47040	-0-					Y	-0-					-0-
05	48608 X	-0-	-0-	-48608	-0-					Y	-0-					-0-
*06	47040 X	-0-	-0-	-47040	-0-					Y	-0-					-0-
*07	48608 X	149	-0-	-48459	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

04	T. A.	58414	-0-	58414	466232	1879	1	52962	3	Y	3148	3247	0			249
						110	4	3463	9							
05	553976 X	87744	-0-	-466232	-0-	1902	1	78484	3	Y	6555	6532	0			272
						147	4	7211	9							
06	125040 X	71812	-0-	-53228	-0-	1294	1	67337	3	Y	2778	2918	1			132
						125	4	3056	9							
*07	129208 X	40520	-0-	-88688	-0-	807	1	36770	3	Y	2584	2540	0			176
						101	4	2842	9							
*08	129208 X	259	-0-	-128949	-0-	8	1	243	3	Y	6	173	0			9
						1	4	7	9							
09	125040 X	NO RPT	-0-	-125040	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172380	X	80601	-0-	-91779	-0-	2640	1	74435	3	Y	3065	2959	0			410
							154	4	3372	9							
05	178126	X	120496	-0-	-57630	-0-	2613	1	107833	3	Y	8953	8974	0			389
							202	4	9848	9							
06	172380	X	111638	-0-	-60742	-0-	2006	1	103860	3	Y	5073	5237	1			225
							192	4	5580	9							
*07	178126	X	102095	-0-	-76031	-0-	2038	1	92812	3	Y	6355	6154	0			426
							254	4	6991	9							
*08	138756	X	657	-0-	-138099	-0-	19	1	616	3	Y	18	422	0			22
							2	4	20	9							
09	116550	X	NO RPT	-0-	-116550	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132030	X	59395	-0-	-72635	-0-	1934	1	54523	3	Y	2568	2323	0			478
							113	4	2825	9							
05	136431	X	66986	-0-	-69445	-0-	1455	1	60059	3	Y	4872	4999	0			351
							113	4	5359	9							
06	132030	X	64514	-0-	-67516	-0-	1116	1	57781	3	Y	5009	5137	1			223
							107	4	5510	9							
*07	136431	X	59250	-0-	-77181	-0-	1128	1	51392	3	Y	5990	5811	0			402
							141	4	6589	9							
*08	61380	X	55169	-0-	-6211	-0-	1440	1	47786	3	Y	5278	5383	0			297
							137	4	5806	9							
09	64830	X	NO RPT	-0-	-64830	-0-					Y	NO RPT					297

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	51930	X	347	-0-	-51583	-0-	11	1	323	3	Y	12	19	0			16
							13	9									
*05	53661	X	6666	-0-	-46995	-0-	144	1	5946	3	Y	514	495	0			35
							11	4	565	9							
06	51930	X	12737	-0-	-39193	-0-	13	1	11722	3	Y	891	864	1			47
							22	4	980	9							
*07	53661	X	13367	-0-	-40294	-0-	29	1	13321	3	Y	15	61	0			1
							17	9									
*08	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	19	1	11307	3	Y	31	30	0			2
							34	9									
09	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	347572					Y	1155	822	0			371
05	0	W	-0-	-0-	-0-	347572					Y	1140	1412	0			99
06	0	W	35618	-0-	35618	383190	501	1	34152	3	Y	820	878	0			41
							63	4	902	9							
*07	0	W	24767	-0-	24767	407957	510	1	23428	3	Y	754	743	0			52
							829	9									
*08	0	W	10822	-0-	10822	418779	209	1	10320	3	Y	264	300	0			16
							3	4	290	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	418779					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116010 X	53123	-0-	-62887	-0-	1741	1	49085	3	Y	1996	1872	0			124
						101	4	2196	9							
05	119877 X	40864	-0-	-79013	-0-	884	1	36473	3	Y	3125	3035	0			213
						69	4	3438	9							
06	116010 X	33570	-0-	-82440	-0-	607	1	31599	3	Y	1187	1333	1			67
						58	4	1306	9							
*07	119877 X	18711	-0-	-101166	-0-	380	1	17319	3	Y	877	883	0			61
						47	4	965	9							
08	54901 X	16462	-0-	-38439	-0-	452	1	42	4	Y	1444	1458	0			34
						1588	9									
09	53130 X	NO RPT	-0-	-53130	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	409338					Y	2232	2132	0			263
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	409338					Y	2251	2228	0			156
06	438553 X	29215	-0-	-409338	-0-	507	1	26274	3	Y	2168	2221	1			103
						49	4	2385	9							
*07	107384 X	26788	-0-	-80596	-0-	513	1	23369	3	Y	2584	2513	0			174
						64	4	2842	9							
08	107384 X	24979	-0-	-82405	-0-	655	1	63	4	Y	2303	2325	0			54
						2533	9									
09	103920 X	NO RPT	-0-	-103920	-0-					Y	NO RPT					54

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113820 X	-0-	-0-	-113820	-0-					Y	1236	978	0			351
05	117614 X	-0-	-0-	-117614	-0-					Y	1737	2044	0			44
06	113820 X	52078	-0-	-61742	-0-	853	1	50032	3	Y	1000	996	1			48
						93	4	1100	9							
*07	117614 X	42041	-0-	-75573	-0-	860	1	40232	3	Y	861	850	0			59
						2	4	947	9							
*08	59617 X	59617	-0-	-0-	-0-	1254	1	57415	3	Y	832	844	0			47
						33	4	915	9							
09	56340 X	NO RPT	-0-	-56340	-0-					Y	NO RPT					47

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	75376	-0-	75376	98299	891	1	57140	3	Y	15768	14969	0			1220
						17345	9									
*12	T. A.	30921	-0-	30921	129220	555	1	27100	3	Y	2969	4055	0			134
						3266	9									
*01	T. A.	13269	-0-	13269	142489	471	1	10996	3	Y	1614	1626	0			122
						27	4	1775	9							
*02	143669 X	1180	-0-	-142489	-0-	110	1	863	3	Y	188	180	0			8
						207	9									
03	54188 X	11287	-0-	-42901	-0-	485	1	9976	3	Y	751	707	0			52
						826	9									
*04	52440 X	14185	-0-	-38255	-0-	441	1	12422	3	Y	1179	1008	0			223
						25	4	1297	9							
*05	54188 X	17482	-0-	-36706	-0-	382	1	15770	3	Y	1182	1312	0			93
						30	4	1300	9							
06	52440 X	21876	-0-	-30564	-0-	581	1	19752	3	Y	1369	1359	1			63
						37	4	1506	9							
07	54188 X	43169	-0-	-11019	-0-	797	1	42318	3	Y	49	48	0			14
						54	9									
08	35812 X	35812	-0-	-0-	-0-	702	1	87	9	Y	79	80	0			8
09	21840 X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	477981					Y	2379	2331	0			252
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	477981					Y	3243	3265	0			230
06	519566 X	41585	-0-	-477981	-0-	749	1	38736	3	Y	1844	1981	1			93
						72	4	2028	9							
*07	101525 X	40092	-0-	-61433	-0-	802	1	36547	3	Y	2403	2334	0			162
						100	4	2643	9							
*08	101525 X	37436	-0-	-64089	-0-	1024	1	33981	3	Y	2121	2163	0			120
						98	4	2333	9							
09	98250 X	NO RPT	-0-	-98250	-0-					Y	NO RPT					120

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

04	T. A.	63089	-0-	63089	462798	2022	1	57013	3	Y	3578	3921	0			39
						118	4	3936	9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	462798					Y	1008	966	0			68
06	484069 X	21271	-0-	-462798	-0-	395	1	20424	3	Y	376	415	1			29
						38	4	414	9							
*07	101525 X	23732	-0-	-77793	-0-	471	1	21484	3	Y	1562	1488	0			103
						59	4	1718	9							
08	101525 X	22145	-0-	-79380	-0-	602	1	57	4	Y	1372	1385	0			32
						1509	9									
09	98250 X	NO RPT	-0-	-98250	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

04	50610 X	26973	-0-	-23637	-0-	814	1	22955	3	Y	2869	2456	0			589
						48	4	3156	9							
05	52297 X	-0-	-0-	-52297	-0-					Y	1057	1353	0			95
06	50610 X	27805	-0-	-22805	-0-	720	1	24257	3	Y	2530	2514	1			111
						45	4	2783	9							
07	53753 X	53753	-0-	-0-	-0-	935	1	52755	3	Y	57	57	0			16
						63	9									
08	52297 X	47521	-0-	-4776	-0-	930	1	101	9	Y	92	93	0			10
09	30510 X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

04	55050 X	31796	-0-	-23254	-0-	972	1	27396	3	Y	3064	3013	0			337
						58	4	3370	9							
05	56885 X	-0-	-0-	-56885	-0-					Y	399	582	0			41
06	55050 X	11302	-0-	-43748	-0-	283	1	9618	3	Y	1257	1240	1			58
						18	4	1383	9							
07	56885 X	22762	-0-	-34123	-0-	361	1	22375	3	Y	24	24	0			7
						26	9									
08	56885 X	24087	-0-	-32798	-0-	466	1	56	9	Y	51	52	0			5
09	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9908 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	19052	-0-	19052	19052	484	1	16060	3	Y	2277	2121	0			156
							3	4	2505	9							
04	0	W	-0-	-0-	-0-	19052					Y	129	119	0			88
05	0	W	-0-	-0-	-0-	19052					Y	159	231	0			16
06	0	W	4937	-0-	4937	23989	267	1	4626	3	Y	32	37	1			11
							9	4	35	9							
*07	0	W	5139	-0-	5139	29128	618	1	4380	3	Y	125	127	0			9
							3	4	138	9							
*08	0	W	9281	-0-	9281	38409	558	1	8484	3	Y	215	212	0			12
							2	4	237	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	38409					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

04	57450	X	-0-	-0-	-57450	-0-					Y	1183	1219	0			111
05	59365	X	-0-	-0-	-59365	-0-					Y	750	906	0			64
06	57450	X	20809	-0-	-36641	-0-	521	1	17958	3	Y	2088	2060	1			92
							33	4	2297	9							
07	59365	X	40419	-0-	-18946	-0-	729	1	39642	3	Y	44	44	0			13
							48	9									
08	59365	X	18343	-0-	-41022	-0-	629	1	40	9	Y	36	37	0			4
09	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

*12	T. A.		108585	-0-	108585	182210	2323	1	100872	3	Y	4900	4806	0			232
							5390	9									
*01	T. A.		125469	-0-	125469	307679	1963	1	118132	3	Y	4624	4518	0			338
							288	4	5086	9							
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	307679					Y	-0-					338
*03	T. A.		122621	-0-	122621	430300	2885	1	115313	3	Y	3769	3826	0			281
							277	4	4146	9							
04	T. A.		77045	-0-	77045	507345	2527	1	71231	3	Y	2854	2792	0			343
							148	4	3139	9							
*05	577365	X	70020	-0-	-507345	-0-	1522	1	62817	3	Y	5057	5228	0			172
							118	4	5563	9							
06	145620	X	64939	-0-	-80681	-0-	1148	1	59459	3	Y	3838	3688	1			164
							110	4	4222	9							
*07	150474	X	58919	-0-	-91555	-0-	1161	1	52885	3	Y	4298	4173	0			289
							145	4	4728	9							
*08	150474	X	48626	-0-	-101848	-0-	1370	1	43606	3	Y	3202	3298	0			193
							128	4	3522	9							
09	67770	X	NO RPT	-0-	-67770	-0-					Y	NO RPT					193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	15290	-0-	15290	15290	230	1	14800	3	Y	236	218	0			18
						260	9									
*12	T. A.	76509	-0-	76509	91799	1566	1	68660	3	Y	5712	5466	0			264
						6283	9									
*01	T. A.	88038	-0-	88038	179837	1288	1	79629	3	Y	6297	6104	0			457
						194	4	6927	9							
*02	T. A.	95588	-0-	95588	275425	1071	1	88168	3	Y	5322	5626	0			153
						495	4	5854	9							
*03	T. A.	88150	-0-	88150	363575	1998	1	79901	3	Y	5516	5280	0			389
						183	4	6068	9							
04	T. A.	58005	-0-	58005	421580	1829	1	51571	3	Y	4090	4101	0			378
						106	4	4499	9							
*05	T. A.	46255	-0-	46255	467835	1006	1	41519	3	Y	3320	3456	0			242
						78	4	3652	9							
06	T. A.	42555	-0-	42555	510390	718	1	37258	3	Y	4100	4059	1			179
						69	4	4510	9							
*07	T. A.	30161	-0-	30161	540551	579	1	26394	3	Y	2833	2817	0			195
						72	4	3116	9							
*08	T. A.	28075	-0-	28075	568626	741	1	24562	3	Y	2455	2511	0			139
						71	4	2701	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	568626					Y	NO RPT					139

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 W	17430	-0-	17430	17430	435	1	14555	3	Y	2215	2067	0			148
						3	4	2437	9							
04	0 W	9408	-0-	9408	26838	294	1	8295	3	Y	729	648	0			81
						17	4	802	9							
*05	0 W	15064	-0-	15064	41902	330	1	13626	3	Y	984	1134	0			79
						26	4	1082	9							
06	0 W	4054	-0-	4054	45956	110	1	3898	3	Y	35	68	1			12
						7	4	39	9							
*07	0 W	2636	-0-	2636	48592	181	1	2361	3	Y	84	90	0			6
						2	4	92	9							
*08	0 W	10126	-0-	10126	58718	425	1	9276	3	Y	382	368	0			20
						5	4	420	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	58718					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

04	63960 X	35030	-0-	-28930	-0-	1073	1	30261	3	Y	3303	3289	0			398
						63	4	3633	9							
05	66092 X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	859	944	0			66
06	63960 X	26454	-0-	-37506	-0-	653	1	22902	3	Y	2597	2551	0			112
						42	4	2857	9							
07	66092 X	38561	-0-	-27531	-0-	696	1	37824	3	Y	38	38	0			11
						42	9									
08	66092 X	16922	-0-	-49170	-0-	545	1	39	9	Y	35	35	0			4
09	28140 X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	16490	-0-	16490	125876	507	1	14291	3	Y	1512	1376	0			360
						29	4	1663	9							
*05	125876 X	-0-	-0-	-125876	-0-					Y	775	947	0			67
*06	67230 X	1343	-0-	-65887	-0-	66	1	1220	3	Y	50	117	1			-0-
						2	4	55	9							
*07	69471 X	550	-0-	-68921	-0-	38	1	512	3	Y	-0-					4
*08	69471 X	12610	-0-	-56861	-0-	218	1	33	9	Y	30	30	0			7
*09	67230 X	NO RPT	-0-	-67230	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	5350	-0-	5350	5350	158	1	3731	3	Y	1320	1227	0			93
						9	4	1452	9							
*02	T. A.	29281	-0-	29281	34631	539	1	21964	3	Y	6162	6051	0			204
						6778	9									
*03	T. A.	36331	-0-	36331	70962	616	1	31054	3	Y	4237	4137	0			304
						4661	9									
04	T. A.	43075	-0-	43075	114037	1349	1	38027	3	Y	3285	2943	0			646
						85	4	3614	9							
*05	144682 X	30645	-0-	-114037	-0-	677	1	27934	3	Y	1802	2325	0			123
						52	4	1982	9							
06	68580 X	-0-	-0-	-68580	-0-					Y	2325	2172	1			153
07	70866 X	68729	-0-	-2137	-0-	848	1	67800	3	Y	74	74	0			100
						81	9									
08	70866 X	49658	-0-	-21208	-0-	777	1	110	9	Y	100	101	0			90
09	29670 X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					Y	NO RPT					90

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	50754	-0-	50754	50754	865	1	42946	3	Y	6312	6087	0			225
						6943	9									
*01	T. A.	24248	-0-	24248	75002	720	1	18387	3	Y	4633	4520	0			338
						45	4	5096	9							
*02	95607 X	20605	-0-	-75002	-0-	550	1	15190	3	Y	4423	4610	0			151
						4865	9									
*03	54219 X	30104	-0-	-24115	-0-	585	1	23924	3	Y	5086	4878	0			359
						5595	9									
04	52470 X	16343	-0-	-36127	-0-	495	1	13960	3	Y	1691	1651	0			399
						28	4	1860	9							
*05	54219 X	22687	-0-	-31532	-0-	498	1	20573	3	Y	1434	1712	0			121
						39	4	1577	9							
06	52470 X	-0-	-0-	-52470	-0-					Y	887	829	1			58
07	54219 X	25182	-0-	-29037	-0-	455	1	24696	3	Y	28	27	0			8
						31	9									
08	54219 X	11926	-0-	-42293	-0-	370	1	26	9	Y	24	25	0			3
09	21960 X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	77750	-0-	77750	659585	2552	1	71950	3	Y	2817	2781	0			315
						149	4	3099	9							
05	659585 X	-0-	-0-	-659585	-0-					Y	2303	2347	0			165
06	142470 X	-0-	-0-	-142470	-0-					Y	1907	1936	1			136
07	147219 X	47046	-0-	-100173	-0-	918	1	41809	3	Y	3823	3811	0			109
						114	4	4205	9							
08	147219 X	44021	-0-	-103198	-0-	1171	1	112	4	Y	3512	3546	0			82
						3863	9									
09	142470 X	NO RPT	-0-	-142470	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	36983	-0-	36983	36983	914	1	31234	3	Y	4395	4193	0			202
						4835	9									
*01	T. A.	38372	-0-	38372	75355	1520	1	28882	3	Y	7182	7063	0			321
						70	4	7900	9							
*02	T. A.	25604	-0-	25604	100959	1012	1	18687	3	Y	5368	5507	0			182
						5905	9									
*03	T. A.	49093	-0-	49093	150052	939	1	40161	3	Y	7266	7131	0			317
						7993	9									
04	T. A.	36320	-0-	36320	186372	1114	1	31409	3	Y	3392	3417	0			292
						66	4	3731	9							
*05	T. A.	14432	-0-	14432	200804	318	1	13124	3	Y	877	1092	0			77
						25	4	965	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	200804					Y	1406	1350	1			100
07	T. A.	40899	-0-	40899	241703	2422	1	38433	3	Y	41	41	0			31
						45	9									
08	T. A.	26131	-0-	26131	267834	834	1	65	9	Y	59	59	0			26
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	267834					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	215	0			170
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	724	676	0			48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	100	1			7
07	46655 X	7662	-0-	-38993	-0-	334	1	7061	3	Y	239	238	0			75
						4	4	263	9							
08	46655 X	8770	-0-	-37885	-0-	485	1	17	4	Y	502	507	0			113
						552	9									
09	45150 X	NO RPT	-0-	-45150	-0-					Y	NO RPT					113

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	61216	-0-	61216	61216	1009	1	50063	3	Y	9222	8893	0			329
						10144	9									
*01	T. A.	28549	-0-	28549	89765	817	1	20872	3	Y	6190	6151	0			368
						51	4	6809	9							
*02	114391 X	24626	-0-	-89765	-0-	624	1	17243	3	Y	6121	6264	0			225
						26	4	6733	9							
*03	67394 X	35146	-0-	-32248	-0-	664	1	27157	3	Y	6659	6683	0			201
						7325	9									
04	65220 X	30095	-0-	-35125	-0-	882	1	24877	3	Y	3894	3551	0			544
						53	4	4283	9							
*05	67394 X	31076	-0-	-36318	-0-	683	1	28178	3	Y	1966	2345	0			165
						52	4	2163	9							
06	65220 X	-0-	-0-	-65220	-0-					Y	3177	3056	1			215
07	67394 X	45209	-0-	-22185	-0-	815	1	44338	3	Y	50	49	0			14
						55	9									
08	67394 X	26081	-0-	-41313	-0-	916	1	57	9	Y	52	53	0			6
09	30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	74529	-0-	74529	656009	2449	1	69033	3	Y	2640	2639	0			264
						143	4	2904	9							
*05	656009 X	-0-	-0-	-656009	-0-					Y	2327	2337	0			165
*06	138360 X	-0-	-0-	-138360	-0-					Y	1563	1614	1			114
*07	142972 X	44156	-0-	-98816	-0-	871	1	39817	3	Y	3054	3044	0			87
						109	4	3359	9							
*08	142972 X	30301	-0-	-112671	-0-	875	1	81	4	Y	2119	2139	0			50
						2331	9									
*09	53520 X	NO RPT	-0-	-53520	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	14213	-0-	14213	14213	209	1	13402	3	Y	547	506	0			41
						602	9									
*12	T. A.	72322	-0-	72322	86535	1448	1	63656	3	Y	6562	6299	0			304
						7218	9									
*01	T. A.	79239	-0-	79239	165774	1144	1	71523	3	Y	5816	5694	0			426
						174	4	6398	9							
*02	T. A.	86963	-0-	86963	252737	974	1	80036	3	Y	5003	5240	0			189
						450	4	5503	9							
*03	T. A.	82602	-0-	82602	335339	1871	1	74780	3	Y	5252	5068	0			373
						174	4	5777	9							
04	T. A.	52611	-0-	52611	387950	1662	1	46861	3	Y	3628	3828	0			173
						97	4	3991	9							
*05	T. A.	29630	-0-	29630	417580	643	1	26529	3	Y	2190	2208	0			155
						49	4	2409	9							
*06	417580 X	-0-	-0-	-417580	-0-					Y	829	857	1			60
07	87389 X	18614	-0-	-68775	-0-	359	1	16339	3	Y	1702	1697	0			49
						45	4	1872	9							
08	87389 X	17414	-0-	-69975	-0-	458	1	44	4	Y	1564	1579	0			37
						1720	9									
09	84570 X	NO RPT	-0-	-84570	-0-					Y	NO RPT					37

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

*01	T. A.	4750	-0-	4750	4750	83	1	3440	3	Y	1108	1031	0			77
						8	4	1219	9							
*02	T. A.	26757	-0-	26757	31507	516	1	20992	3	Y	4772	4674	0			175
						5249	9									
*03	T. A.	31029	-0-	31029	62536	532	1	26810	3	Y	3352	3285	0			242
						3687	9									
04	T. A.	40123	-0-	40123	102659	1258	1	35456	3	Y	3033	2677	0			598
						73	4	3336	9							
*05	140560 X	37901	-0-	-102659	-0-	832	1	34342	3	Y	2420	2858	0			160
						65	4	2662	9							
06	69540 X	-0-	-0-	-69540	-0-					Y	1788	1670	1			118
07	71858 X	35228	-0-	-36630	-0-	437	1	34749	3	Y	38	38	0			71
						42	9									
08	71858 X	26923	-0-	-44935	-0-	445	1	61	9	Y	55	56	0			66
09	36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-					Y	NO RPT					66

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	500	203	0			355
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1440	1430	0			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	332	319	1			23
07	57660 X	23438	-0-	-34222	-0-	1132	1	21350	3	Y	857	854	0			268
						13	4	943	9							
08	57660 X	14169	-0-	-43491	-0-	768	1	29	4	Y	1349	1362	0			303
						1484	9									
09	55800 X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					Y	NO RPT					303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	33898	-0-	33898	70675	1073	1	30243	3	Y	2290	2128	0			400
						63	4	2519	9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	70675					Y	441	645	0			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	70675					Y	429	443	1			31
07	T. A.	168	-0-	168	70843	8	1	161	3	Y	-0-					6
08	T. A.	44278	-0-	44278	115121	750	1	105	9	Y	95	96	0			17
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115121					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	29009	-0-	29009	60182	895	1	25221	3	Y	2583	2598	0			266
						52	4	2841	9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	60182					Y	1165	1225	0			86
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	60182					Y	1765	1729	1			122
07	T. A.	147	-0-	147	60329	7	1	140	3	Y	-0-					31
08	T. A.	48651	-0-	48651	108980	834	1	101	9	Y	92	93	0			41
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108980					Y	NO RPT					41

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	795	681	0			191
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4050	3783	0			267
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3448	3470	1			245
07	64976 X	20825	-0-	-44151	-0-	425	1	19340	3	Y	915	912	0			26
						53	4	1007	9							
08	64976 X	13405	-0-	-51571	-0-	368	1	36	4	Y	612	618	0			14
						673	9									
09	62880 X	NO RPT	-0-	-62880	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	898	860	0			141
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2244	2096	0			148
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2056	2047	1			9
*07	72416 X	38591	-0-	-33825	-0-	750	1	34148	3	Y	3273	3263	0			94
						93	4	3600	9							
*08	72416 X	37137	-0-	-35279	-0-	903	1	85	4	Y	5992	6050	0			140
						6591	9									
*09	70080 X	NO RPT	-0-	-70080	-0-					Y	NO RPT					140

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	703	604	0			205
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5565	5199	0			366
06	112440 X	-0-	-0-	-112440	-0-					Y	1473	1718	1			121
07	116188 X	96484	-0-	-19704	-0-	579	1	90870	3	Y	4577	4563	0			153
						5035	9									
08	116188 X	85265	-0-	-30923	-0-	561	1	4	4	Y	3573	3608	0			96
						3930	9									
09	112440 X	NO RPT	-0-	-112440	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	T. A.	4565	-0-	4565	4565	80	1	3305	3	Y	1065	991	0			74
						8	4	1172	9							
*02	T. A.	26578	-0-	26578	31143	488	1	19890	3	Y	5636	5499	0			211
						6200	9									
*03	T. A.	32038	-0-	32038	63181	525	1	26409	3	Y	4640	4519	0			332
						5104	9									
04	T. A.	42219	-0-	42219	105400	1293	1	36440	3	Y	4010	3671	0			671
						75	4	4411	9							
*05	142341 X	36941	-0-	-105400	-0-	813	1	33564	3	Y	2274	2793	0			152
						63	4	2501	9							
06	64020 X	-0-	-0-	-64020	-0-					Y	2174	2031	1			143
07	66154 X	49073	-0-	-17081	-0-	608	1	48404	3	Y	55	55	0			88
						61	9									
08	66154 X	38625	-0-	-27529	-0-	626	1	86	9	Y	78	79	0			80
09	64020 X	NO RPT	-0-	-64020	-0-					Y	NO RPT					80

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	82872					Y	1191	1208	0			131
05	82872 X	-0-	-0-	-82872	-0-					Y	624	872	0			61
06	45990 X	-0-	-0-	-45990	-0-					Y	795	800	1			56
07	47523 X	8526	-0-	-38997	-0-	174	1	7899	3	Y	392	391	0			11
						22	4	431	9							
08	47523 X	9445	-0-	-38078	-0-	263	1	25	4	Y	421	425	0			10
						463	9									
09	45990 X	NO RPT	-0-	-45990	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	211528					Y	1258	1221	0			185
05	211528 X	-0-	-0-	-211528	-0-					Y	752	978	0			69
06	45990 X	-0-	-0-	-45990	-0-					Y	321	364	1			26
07	47523 X	11826	-0-	-35697	-0-	227	1	10359	3	Y	1102	1098	0			32
						28	4	1212	9							
08	47523 X	11230	-0-	-36293	-0-	305	1	28	4	Y	993	1003	0			23
						1092	9									
09	45990 X	NO RPT	-0-	-45990	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	36991	-0-	36991	36991	313	1	32670	3	Y	3644	3394	0			250
							4008	9									
04	0	W	17851	-0-	17851	54842	558	1	15737	3	Y	1385	1354	0			268
							32	4	1524	9							
*05	0	W	125771	-0-	125771	180613	2717	1	112151	3	Y	9721	9333	0			656
							210	4	10693	9							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	180613					Y	1432	1687	1			119
07	0	W	113315	-0-	113315	293928	673	1	106912	3	Y	5210	5194	0			174
							5731	9									
08	0	W	103740	-0-	103740	397668	683	1	5	4	Y	4271	4312	0			115
							4698	9									
09	25249	X	NO RPT	-0-	-25249	372419					Y	NO RPT					115

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	710	632	0			205
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5382	5028	0			354
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1647	1869	1			132
07	0	W	94828	-0-	94828	94828	568	1	89290	3	Y	4518	4504	0			152
							4970	9									
08	0	W	77573	-0-	77573	172401	491	1	3	4	Y	3141	3171	0			87
							3455	9									
09	25249	X	NO RPT	-0-	-25249	147152					Y	NO RPT					87

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28411					Y	1520	1465	0			175
05	66774	X	-0-	-0-	-66774	-0-					Y	143	225	0			121
06	64620	X	-0-	-0-	-64620	-0-					Y	898	952	1			67
07	66774	X	31987	-0-	-34787	-0-	368	1	31584	3	Y	32	32	0			79
							35	9									
08	66774	X	22794	-0-	-43980	-0-	365	1	46	9	Y	42	42	0			74
09	64620	X	NO RPT	-0-	-64620	-0-					Y	NO RPT					74

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8532 - 13780

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	778	727	1			51
07	T. A.		860	-0-	860	860	7	1	291	3	N	510	508	0			15
							1	4	561	9							
08	T. A.		1982	-0-	1982	2842	29	1	2	4	N	1163	1174	0			27
							1279	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2842					N	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2784	2601	1			183
07	T. A.	17291	-0-	17291	17291	258	1	11799	3	N	4729	4715	0			135
						32	4	5202	9							
08	27833 X	10542	-0-	-17291	-0-	210	1	21	4	N	2854	2882	0			67
						3139	9									
09	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					67

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1849	1785	0			223
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2833	2648	0			185
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4339	4053	1			286
07	88505 X	27524	-0-	-60981	-0-	564	1	25706	3	Y	1075	1072	0			31
						70	4	1183	9							
08	88505 X	24773	-0-	-63732	-0-	697	1	66	4	Y	945	954	0			22
						1040	9									
09	85650 X	NO RPT	-0-	-85650	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

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

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88917					Y	1809	1869	0			140
05	88917 X	-0-	-0-	-88917	-0-					Y	1226	1461	0			103
06	69510 X	-0-	-0-	-69510	-0-					Y	804	790	1			14
07	71827 X	16838	-0-	-54989	-0-	319	1	14909	3	Y	1427	1423	0			41
						40	4	1570	9							
08	71827 X	18105	-0-	-53722	-0-	478	1	46	4	Y	1522	1537	0			36
						1674	9									
09	69510 X	NO RPT	-0-	-69510	-0-					Y	NO RPT					36

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1449	1372	0			225
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1427	1334	0			93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1777	1660	1			117
07	66154 X	6837	-0-	-59317	-0-	126	1	5455	3	Y	1127	1124	0			32
						16	4	1240	9							
08	66154 X	-0-	-0-	-66154	-0-					Y	-0-					-0-
09	64020 X	NO RPT	-0-	-64020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2924	2952	0			126
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2655	2668	0			188
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3904	3823	1			269
07	94922 X	31296	-0-	-63626	-0-	532	1	25196	3	Y	5001	4986	0			143
						67	4	5501	9							
08	94922 X	35222	-0-	-59700	-0-	849	1	83	4	Y	4847	4893	0			113
						5332	9									
09	91860 X	NO RPT	-0-	-91860	-0-					Y	NO RPT					113

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8070 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2021	1888	1			133
07	T. A.	19500	-0-	19500	19500	330	1	15023	3	N	3733	3722	0			107
						41	4	4106	9							
08	T. A.	13152	-0-	13152	32652	313	1	29	4	N	2489	2513	0			58
						2738	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32652					N	NO RPT					58

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81645					Y	1767	1781	0			180
05	81645 X	-0-	-0-	-81645	-0-					Y	1494	1563	0			110
06	68880 X	-0-	-0-	-68880	-0-					Y	1125	1154	1			81
07	71176 X	16225	-0-	-54951	-0-	306	1	13943	3	Y	1762	1757	0			50
						38	4	1938	9							
08	71176 X	15051	-0-	-56125	-0-	387	1	37	4	Y	1604	1619	0			37
						1764	9									
09	68880 X	NO RPT	-0-	-68880	-0-					Y	NO RPT					37

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	577	0			181
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5102	4936	0			348
06	119160 X	-0-	-0-	-119160	-0-					Y	1295	1535	1			108
07	123132 X	92899	-0-	-30233	-0-	557	1	87807	3	Y	4122	4109	0			138
						4534	9									
08	123132 X	75708	-0-	-47424	-0-	506	1	4	4	Y	3019	3048	0			81
						3321	9									
09	119160 X	NO RPT	-0-	-119160	-0-					Y	NO RPT					81

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1762	1646	1			116
07	T. A.	7426	-0-	7426	7426	113	1	5581	3	N	1562	1558	0			45
						14	4	1718	9							
08	T. A.	7498	-0-	7498	14924	148	1	16	4	N	1576	1591	0			37
						1734	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14924					N	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27938					Y	873	866	0			124
05	65193 X	-0-	-0-	-65193	-0-					Y	-0-					246
06	63090 X	-0-	-0-	-63090	-0-					Y	286	497	1			35
07	65193 X	50199	-0-	-14994	-0-	608	1	49528	3	Y	57	57	0			81
						63	9									
08	65193 X	33679	-0-	-31514	-0-	516	1	75	9	Y	68	68	0			72
09	63090 X	NO RPT	-0-	-63090	-0-					Y	NO RPT					72

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1508	1426	0			82
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2781	2750	0			194
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2524	2539	1			179
07	0 W	55824	-0-	55824	55824	1075	1	48997	3	Y	5107	5091	0			146
						134	4	5618	9							
08	0 W	52151	-0-	52151	107975	1371	1	131	4	Y	4685	4731	0			110
						5154	9									
09	15366 X	NO RPT	-0-	-15366	92609					Y	NO RPT					110

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	591	552	1			39
07	T. A.	30444	-0-	30444	30444	553	1	25339	3	N	4075	4063	0			117
						69	4	4483	9							
08	T. A.	19393	-0-	19393	49837	412	1	45	4	N	3025	3054	0			71
						3328	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49837					N	NO RPT					71

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	605	493	0			184
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5255	5081	0			358
*06	112860 X	-0-	-0-	-112860	-0-					Y	953	1225	1			86
*07	116622 X	94045	-0-	-22577	-0-	585	1	91965	3	Y	1359	1355	0			244
						1495	9									
*08	116622 X	84062	-0-	-32560	-0-	568	1	4	4	Y	1521	1536	0			395
						1673	9									
*09	112860 X	NO RPT	-0-	-112860	-0-					Y	NO RPT					395

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8911 - 13988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1391	1264	0			251
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3508	3512	0			248
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2636	2694	1			190
*07	T. A.	29190	-0-	29190	29190	590	1	26884	3	Y	1493	1489	0			43
						74	4	1642	9							
08	T. A.	27332	-0-	27332	56522	753	1	72	4	Y	1372	1385	0			32
						1509	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	56522					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	480	448	1			32
*07	21762 X	4880	-0-	-16882	-0-	83	1	3755	3	N	938	935	0			27
						10	4	1032	9							
*08	21762 X	5245	-0-	-16517	-0-	104	1	12	4	N	979	988	0			23
						1077	9									
*09	21060 X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					N	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8065 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	548	512	0			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2263	2148	1			151
*07	T. A.	7310	-0-	7310	7310	98	1	4690	3	Y	2282	2275	0			65
						12	4	2510	9							
08	T. A.	7036	-0-	7036	14346	143	1	13	4	Y	2213	2235	0			52
						2434	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14346					Y	NO RPT					52

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	407	0			173
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3855	3685	0			257
*06	100470 X	-0-	-0-	-100470	-0-					Y	1357	1589	1			109
*07	103819 X	95656	-0-	-8163	-0-	572	1	89904	3	Y	4709	4695	0			159
						5180	9									
*08	103819 X	84864	-0-	-18955	-0-	557	1	4	4	Y	3684	3719	0			98
						4052	9									
*09	100470 X	NO RPT	-0-	-100470	-0-					Y	NO RPT					98

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8897 PERF. N/A

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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860 X	13366	-0-	-494	-0-	679	1	11998	2	N	626	105	0	374	1	250
						689	9									
05	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	765	1	13412	2	N	791	239	0	631	1	171
						870	9									
06	13890 X	13457	-0-	-433	-0-	494	1	12052	2	Y	828	49	0	478	1	301
						911	9									
07	14818 X	11235	-0-	-3583	-0-	515	1	10299	2	Y	383	132	0	471	1	81
						421	9									
08	15035 X	12913	-0-	-2122	-0-	664	1	11676	2	Y	521	282	0	263	1	58
						573	9									
09	14550 X	12536	-0-	-2014	-0-	698	1	11432	2	Y	369	222	0	144	1	57
						406	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	484	1	8550	2	N	524	95	0	301	1	210
							576	9									
05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	551	1	9669	2	N	671	194	0	542	1	145
							738	9									
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	406	1	9972	2	Y	566	55	0	347	1	164
							623	9									
07	10230	X	8760	-0-	-1470	-0-	384	1	7808	2	Y	516	204	0	418	1	58
							568	9									
08	10230	X	8117	-0-	-2113	-0-	422	1	7398	2	Y	270	87	0	194	1	49
							297	9									
09	9900	X	8080	-0-	-1820	-0-	450	1	7401	2	Y	208	122	0	85	1	45
							229	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

04	16080	X	12965	-0-	-3115	-0-	661	1	11673	2	N	574	87	0	335	1	233
							631	9									
05	16616	X	14717	-0-	-1899	-0-	744	1	13146	2	N	752	249	0	569	1	167
							827	9									
06	16080	X	11367	-0-	-4713	-0-	428	1	10322	2	Y	561	73	0	358	1	130
							617	9									
07	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-	17	0	89	1	24
08	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	823	1	14266	2	Y	203	178	1			50
							223	9									
*09	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	876	1	14289	2	Y	405	307	0	103	1	42
							446	9									

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

04	10560	X	9057	-0-	-1503	-0-	458	1	8093	2	N	460	98	0	291	1	159
							506	9									
05	10912	X	9122	-0-	-1790	-0-	459	1	8091	2	N	520	128	0	440	1	111
							572	9									
06	10290	X	8095	-0-	-2195	-0-	293	1	7242	2	Y	509	49	0	318	1	142
							560	9									
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-	18	0	100	1	24
08	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	562	1	9813	2	Y	101	87	1			38
							111	9									
09	9060	X	8748	-0-	-312	-0-	478	1	7996	2	Y	249	202	0	47	1	35
							274	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

04	44880	X	27681	-0-	-17199	-0-	364	1	27317	2	N	-0-	9	1			11
05	39060	X	28932	-0-	-10128	-0-	722	1	28210	2	N	-0-					11
06	33120	X	26926	-0-	-6194	-0-	670	1	26244	2	Y	11					11
							12	9									
07	102193	X	102193	-0-	-0-	-0-	1267	1	100926	2	Y	-0-	10	1			1
08	34224	X	28591	-0-	-5633	-0-	113	1	28478	2	Y	-0-					1
09	27990	X	23663	-0-	-4327	-0-	290	1	23373	2	Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36570	X	29003	-0-	-7567	-0-	382	1	28621	2	N	-0-	8	1			10
05	37572	X	28326	-0-	-9246	-0-	706	1	27620	2	N	-0-					10
06	31110	X	27815	-0-	-3295	-0-	692	1	27112	2	Y	10					10
							11	9									
07	128566	X	128566	-0-	-0-	-0-	1912	1	126654	2	Y	-0-	9	1			1
08	32147	X	30477	-0-	-1670	-0-	116	1	30361	2	Y	-0-					1
09	29010	X	27797	-0-	-1213	-0-	341	1	27456	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49530	X	45543	-0-	-3987	-0-	45520	2	23	9	N	21	15	1			44
05	58900	X	45724	-0-	-13176	-0-	45724	2			N	-0-					44
06	57000	X	42980	-0-	-14020	-0-	42925	2	55	9	Y	50	30	1			20
07	58900	X	40716	-0-	-18184	-0-	40713	2	3	9	Y	3	13	1			10
08	48515	X	26232	-0-	-22283	-0-	26213	2	19	9	Y	17					27
*09	46289	X	46289	-0-	-0-	-0-	46289	2			Y	-0-					27

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30210	X	21988	-0-	-8222	-0-	290	1	21698	2	N	-0-	34	1			42
05	31217	X	23447	-0-	-7770	-0-	585	1	22862	2	N	-0-					42
06	23580	X	22191	-0-	-1389	-0-	551	1	21594	2	Y	42					42
							46	9									
07	90434	X	90434	-0-	-0-	-0-	1392	1	89042	2	Y	-0-	39	1			3
08	24366	X	22106	-0-	-2260	-0-	85	1	22021	2	Y	-0-					3
09	22680	X	20543	-0-	-2137	-0-	252	1	20291	2	Y	-0-					3

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8032	-0-	-998	-0-	406	1	7134	2	N	447	80	0	205	1	226
							492	9									
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	519	1	9101	2	N	545	170	0	483	1	118
							600	9									
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	369	1	9062	2	Y	494	47	0	300	1	147
							543	9									
07	9238	X	8108	-0-	-1130	-0-	357	1	7292	2	Y	417	166	0	346	1	52
							459	9									
08	9393	X	7369	-0-	-2024	-0-	379	1	6624	2	Y	333	175	0	175	1	36
							366	9									
09	9090	X	7920	-0-	-1170	-0-	439	1	7191	2	Y	264	170	0	90	1	37
							290	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	11272	-0-	-368	-0-	580	1	10251	2	N	401	73	0	227	1	498
							441	9									
05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	660	1	11602	2	N	486	144	0	395	1	445
							535	9									
06	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	477	1	11699	2	Y	791	44	0	272	1	475
							870	9									
07	12462	X	10184	-0-	-2278	-0-	456	1	9317	2	Y	374	151	0	309	1	389
							411	9									
08	12803	X	8423	-0-	-4380	-0-	433	1	7632	2	Y	325	176	0	168	1	371
							358	9									
09	12450	X	9500	-0-	-2950	-0-	528	1	8600	2	Y	338	235	0	97	1	374
							372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10322	-0-	-958	-0-	518	1	9133	2	N	610	123	0	350	1	251
							671	9									
05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	598	1	10491	2	N	789	228	0	644	1	168
							868	9									
06	11130	X	11075	-0-	-55	-0-	404	1	9873	2	Y	725	72	0	448	1	205
							798	9									
07	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-	25	0	150	1	30
08	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	644	1	11412	2	Y	108	95	1			44
							119	9									
09	11580	X	11065	-0-	-515	-0-	608	1	9952	2	Y	459	294	0	151	1	54
							505	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

04	31830	X	22965	-0-	-8865	-0-	302	1	22663	2	N	-0-	4	1			5
05	30690	X	22532	-0-	-8158	-0-	562	1	21970	2	N	-0-					5
06	26430	X	21550	-0-	-4880	-0-	536	1	21008	2	Y	5					5
							6	9									
07	97177	X	97177	-0-	-0-	-0-	1442	1	95735	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	25916	X	23116	-0-	-2800	-0-	89	1	23027	2	Y	-0-					-0-
09	22980	X	13955	-0-	-9025	-0-	171	1	13775	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

04	71238	X	71238	-0-	-0-	-0-	71128	2	110	9	N	100	201	1			344
05	70677	X	70677	-0-	-0-	-0-	70564	2	113	9	N	103					447
06	77220	X	65415	-0-	-11805	-0-	64840	2	575	9	Y	523	344	1			179
07	79794	X	67540	-0-	-12254	-0-	67442	2	98	9	Y	89	12	1			256
08	79794	X	68809	-0-	-10985	-0-	68734	2	75	9	Y	68					324
09	71250	X	48989	-0-	-22261	-0-	48947	2	42	9	Y	38					362

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

04	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	377	1	6663	2	N	342	26	0	179	1	166
							376	9									
05	8494	X	8202	-0-	-292	-0-	423	1	7452	2	N	297	109	0	278	1	76
							327	9									
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	320	1	7854	2	Y	447	49	0	266	1	132
							492	9									
07	8463	X	7089	-0-	-1374	-0-	318	1	6482	2	Y	263	114	0	241	1	40
							289	9									
08	8215	X	6373	-0-	-1842	-0-	326	1	5742	2	Y	277	104	0	180	1	34
							305	9									
09	8370	X	6393	-0-	-1977	-0-	362	1	5922	2	Y	99	4	0	90	1	37
							109	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

04	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	502	1	8872	2	N	837	209	0	485	1	288
							921	9									
05	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	529	1	9280	2	N	850	257	0	702	1	179
							935	9									
06	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	378	1	9215	2	Y	812	75	0	499	1	238
							893	9									
07	9207	X	8719	-0-	-488	-0-	372	1	7580	2	Y	697	277	0	571	1	87
							767	9									
08	9207	X	7917	-0-	-1290	-0-	393	1	6891	2	Y	575	300	0	307	1	56
							633	9									
09	8910	X	7267	-0-	-1643	-0-	396	1	6414	2	Y	415	264	0	150	1	52
							457	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7188	-0-	-1752	-0-	363 398	1 9	6427	2	N	362	97	0	251	1	88
05	9238	X	9169	-0-	-69	-0-	465 436	1 9	8268	2	N	396	17	0	395	1	72
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	337 626	1 9	8267	2	Y	569	59	0	343	1	167
07	8897	X	7412	-0-	-1485	-0-	321 549	1 9	6542	2	Y	499	200	0	400	1	66
08	9052	X	6664	-0-	-2388	-0-	334 465	1 9	5865	2	Y	423	229	0	215	1	46
09	8760	X	6098	-0-	-2662	-0-	336 328	1 9	5434	2	Y	298	209	0	91	1	40

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

04	28200	X	17303	-0-	-10897	-0-	243 868	1 9	16192	2	N	789	508	1			281
05	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	886 1494	1 9	34680	2	N	1358	1310	1			329
06	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	809 1016	1 9	31703	2	Y	924	614	1			310
07	60907	X	60907	-0-	-0-	-0-	1124 1340	1 9	58443	2	Y	1218	183	0	986	1	359
08	37045	X	-0-	-0-	-37045	-0-					Y	1	286	0	22	1	7
09	35850	X	-0-	-0-	-35850	-0-					Y	-0-					7

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

04	64470	X	34147	-0-	-30323	-0-	481 1674	1 9	31992	2	N	1522	980	1			542
05	77252	X	69027	-0-	-8225	-0-	1686 2181	1 9	65160	2	N	1983	2130	1			395
06	74760	X	72253	-0-	-2507	-0-	1749 1971	1 9	68533	2	Y	1792	1376	1			416
07	143365	X	143365	-0-	-0-	-0-	2267 1735	1 9	139363	2	Y	1577	234	0	934	1	825
08	69037	X	-0-	-0-	-69037	-0-					Y	1	413	0	32	1	10
09	71820	X	-0-	-0-	-71820	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

04	15900	X	13692	-0-	-2208	-0-	716 329	1 9	12647	2	N	299	66	0	179	1	104
05	16430	X	14011	-0-	-2419	-0-	731 373	1 9	12907	2	N	339	95	0	274	1	74
06	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	562 411	1 9	13702	2	Y	374	38	0	225	1	111
07	15097	X	9659	-0-	-5438	-0-	434 308	1 9	8917	2	Y	280	119	0	241	1	31
08	14415	X	8139	-0-	-6276	-0-	429 186	1 9	7524	2	Y	169	75	0	103	1	24
09	14610	X	7921	-0-	-6689	-0-	449 167	1 9	7305	2	Y	152	113	0	39	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121500	X	8453	-0-	-113047	-0-	80	1	8241	2	N	120	275	1			17
							132	9									
05	94054	X	44445	-0-	-49609	-0-	1095	1	42570	2	N	709	592	1			134
							780	9									
06	46962	X	46962	-0-	-0-	-0-	1151	1	45158	2	Y	594	405	1			189
							653	9									
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	162	1	8960	2	Y	882	249	0	723	1	99
							970	9									
08	44454	X	6851	-0-	-37603	-0-	21	1	6826	2	Y	4	26	0	7	1	1
							4	9									
*09	49299	X	49299	-0-	-0-	-0-	601	1	48392	2	Y	278	243	1			36
							306	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					1
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					1
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1					1
07	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	101	1	7686	2	Y	449	124	0	281	1	45
							494	9									
08	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	164	1	13851	2	Y	900	441	0	457	1	57
							990	9									
*09	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	156	1	12554	2	Y	1333	966	0	351	1	76
							1466	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

04	14430	X	12939	-0-	-1491	-0-	679	1	12001	2	N	235	48	0	121	1	106
							259	9									
05	14911	X	13195	-0-	-1716	-0-	694	1	12174	2	N	297	94	0	240	1	69
							327	9									
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	571	1	13981	2	Y	338	38	0	200	1	100
							372	9									
07	14291	X	11872	-0-	-2419	-0-	537	1	10951	2	Y	349	130	0	268	1	51
							384	9									
08	14043	X	9731	-0-	-4312	-0-	510	1	8934	2	Y	261	154	0	128	1	30
							287	9									
09	14850	X	10420	-0-	-4430	-0-	589	1	9635	2	Y	178	122	0	55	1	29
							196	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

04	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	990	1	17492	2	N	1509	308	0	845	1	542
							1660	9									
05	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	1102	1	19346	2	N	1619	478	0	1340	1	343
							1781	9									
06	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	817	1	19940	2	Y	1513	144	0	921	1	448
							1664	9									
07	20832	X	11819	-0-	-9013	-0-	492	1	10466	2	Y	783	379	0	723	1	129
							861	9									
08	20832	X	14391	-0-	-6441	-0-	730	1	12874	2	Y	715	371	0	383	1	94
							787	9									
09	20160	X	15440	-0-	-4720	-0-	844	1	13775	2	Y	746	447	0	278	1	106
							821	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	10324	-0-	-386	-0-	517	1	9133	2	N	613	115	0	355	1	228
							674	9									
05	11563	X	11245	-0-	-318	-0-	565	1	9884	2	N	724	208	0	591	1	153
							796	9									
06	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	409	1	10030	2	Y	688	61	0	420	1	207
							757	9									
07	11408	X	9283	-0-	-2125	-0-	404	1	8233	2	Y	587	236	0	483	1	75
							646	9									
08	11253	X	8538	-0-	-2715	-0-	431	1	7570	2	Y	488	249	0	263	1	53
							537	9									
09	11040	X	8772	-0-	-2268	-0-	483	1	7852	2	Y	397	260	0	135	1	51
							437	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

04	13350	X	11510	-0-	-1840	-0-	502	1	8860	2	N	1953	271	0	1155	1	730
							2148	9									
05	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	623	1	11039	2	N	1983	565	0	1721	1	427
							2181	9									
06	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	440	1	10713	2	Y	2552	224	0	1629	1	699
							2807	9									
07	10881	X	10345	-0-	-536	-0-	402	1	8195	2	Y	1589	636	0	1414	1	238
							1748	9									
08	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	515	1	8931	2	Y	1436	715	0	789	1	176
							1580	9									
09	10530	X	10040	-0-	-490	-0-	514	1	8330	2	Y	1087	747	0	352	1	147
							1196	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

04	21300	X	20085	-0-	-1215	-0-	1041	1	18391	2	N	594	102	0	327	1	251
							653	9									
05	23033	X	22054	-0-	-979	-0-	1151	1	20218	2	N	623	185	0	546	1	143
							685	9									
06	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	863	1	21240	2	Y	649	56	0	391	1	202
							714	9									
07	22816	X	12224	-0-	-10592	-0-	539	1	11298	2	Y	352	170	0	334	1	50
							387	9									
08	22041	X	17724	-0-	-4317	-0-	943	1	16436	2	Y	314	106	0	208	1	53
							345	9									
09	22080	X	19923	-0-	-2157	-0-	1124	1	18406	2	Y	357	217	0	135	1	55
							393	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

04	40050	X	-0-	-0-	-40050	-0-					N	-0-	6	1			61
05	41385	X	33	-0-	-41352	-0-	1	1	29	2	N	3	3	1			61
							3	9									
06	40170	X	14748	-0-	-25422	-0-	152	1	13780	2	Y	742	465	1			277
							816	9									
07	40672	X	14811	-0-	-25861	-0-	164	1	14041	2	Y	551	228	0	508	1	92
							606	9									
08	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	203	1	17209	2	Y	488	216	0	274	1	97
							537	9									
*09	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	221	1	17819	2	Y	594	373	0	212	1	109
							653	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	1128	1	19945	2	N	689	121	0	429	1	253
							758	9									
05	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	1179	1	20676	2	N	643	208	0	532	1	156
							707	9									
06	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	846	1	20773	2	Y	430	40	0	254	1	136
							473	9									
07	22475	X	18386	-0-	-4089	-0-	828	1	16873	2	Y	623	208	0	438	1	113
							685	9									
08	22568	X	16886	-0-	-5682	-0-	866	1	15180	2	Y	764	440	0	365	1	73
							840	9									
09	21960	X	18033	-0-	-3927	-0-	1005	1	16438	2	Y	536	334	0	193	1	78
							590	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

04	63060	X	-0-	-0-	-63060	-0-					N	-0-	1	1			15
05	57939	X	-0-	-0-	-57939	-0-					N	-0-					15
06	50820	X	-0-	-0-	-50820	-0-					Y	16	4	1			12
07	45973	X	997	-0-	-44976	-0-	14	1	961	2	Y	20	6	0	15	1	11
							22	9									
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	1	1			10
*09	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	201	1	16218	2	Y	87	80	1			17
							96	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	198	1	3502	2	N	202	37	0	113	1	79
							222	9									
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	224	1	3933	2	N	222	70	0	182	1	49
							244	9									
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	164	1	4033	2	Y	205	21	0	122	1	62
							226	9									
07	4092	X	3426	-0-	-666	-0-	153	1	3120	2	Y	139	62	0	123	1	16
							153	9									
08	4402	X	2815	-0-	-1587	-0-	150	1	2615	2	Y	45	28	0	25	1	9
							50	9									
09	4350	X	3333	-0-	-1017	-0-	185	1	3087	2	Y	55	40	0	12	1	11
							61	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

04	9240	X	6982	-0-	-2258	-0-	334	1	5896	2	N	684	214	0	405	1	204
							752	9									
05	9548	X	8756	-0-	-792	-0-	421	1	7509	2	N	751	132	0	696	1	127
							826	9									
06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	325	1	7850	2	Y	1059	110	0	638	1	311
							1165	9									
07	9114	X	1915	-0-	-7199	-0-	68	1	1449	2	Y	362	228	0	407	1	38
							398	9									
08	8742	X	8231	-0-	-511	-0-	422	1	7355	2	Y	413	1	0	378	1	75
							454	9									
09	9210	X	7004	-0-	-2206	-0-	359	1	5807	2	Y	762	522	0	241	1	68
							838	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26970	X	24699	-0-	-2271	-0-	1310 251	1 9	23138	2	N	228	75	0	116	1	92
05	28055	X	26932	-0-	-1123	-0-	1441 172	1 9	25319	2	N	156	65	0	136	1	47
06	27150	X	26632	-0-	-518	-0-	1037 163	1 9	25432	2	Y	148	11	0	85	1	52
07	28086	X	21493	-0-	-6593	-0-	998 123	1 9	20372	2	Y	112	45	0	97	1	22
08	26939	X	18912	-0-	-8027	-0-	1015 78	1 9	17819	2	Y	71	27	0	48	1	19
09	26580	X	20012	-0-	-6568	-0-	1148 85	1 9	18779	2	Y	77	45	0	31	1	19

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

04	45310	X	45310	-0-	-0-	-0-	596 149	1 9	44565	2	N	135	270	1			46
05	46097	X	38535	-0-	-7562	-0-	961 56	1 9	37518	2	N	51	93	1			4
06	52260	X	46850	-0-	-5410	-0-	1142 1044	1 9	44664	2	Y	949	662	1			287
07	138955	X	138955	-0-	-0-	-0-	2065 5107	1 9	131783	2	Y	4643	1034	0	1425	1	2471
08	59194	X	59194	-0-	-0-	-0-	222 969	1 9	58003	2	Y	881	178	0	874	1	52
09	46860	X	10385	-0-	-36475	-0-	119 910	1 9	9356	2	Y	827	669	0	180	1	26

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

04	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	480 1211	1 9	36166	2	N	1101	1699	1			348
05	34987	X	34987	-0-	-0-	-0-	859 839	1 9	33289	2	N	763	926	1			185
06	44580	X	37301	-0-	-7279	-0-	911 696	1 9	35694	2	Y	633	509	1			124
07	46066	X	3797	-0-	-42269	-0-	187 103	1 9	3507	2	Y	94	30	0	170	1	18
08	46066	X	-0-	-0-	-46066	-0-					Y	-0-	15	0	1	1	-0-
09	37860	X	-0-	-0-	-37860	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104 12	1 9	1834	2	N	11	8	1			5
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	117 4	1 9	2039	2	N	4	1	0	5	1	3
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	70 160	1 9	1717	2	Y	145	109	1			36
07	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	69 110	1 9	1399	2	Y	100	37	0	83	1	16
08	2170	N	189	-0-	-1981	-0-	9 12	1 9	168	2	Y	11	12	0	8	1	7
09	1950	N	337	-0-	-1613	-0-	19 7	1 9	311	2	Y	6	6	1			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	174	1	3051	2	N	81	56	1			28
							89	9									
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	319	1	5546	2	N	79	23	0	66	1	18
							87	9									
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	221	1	5421	2	Y	100	6	0	60	1	34
							110	9									
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	178	1	3626	2	Y	92	38	0	78	1	10
							101	9									
08	5952	X	3398	-0-	-2554	-0-	184	1	3180	2	Y	31	1	0	32	1	8
							34	9									
09	5760	X	4734	-0-	-1026	-0-	269	1	4409	2	Y	51	31	0	19	1	9
							56	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2032	2	N	143	120	1			26
							157	9									
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	150	1	2278	2	N	2	6	0	16	1	6
							2	9									
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	121	1	3741	2	Y	72	50	1			22
							79	9									
07	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	79	1	1597	2	Y	506	131	0	324	1	73
							557	9									
08	2418	X	934	-0-	-1484	-0-	47	1	876	2	Y	10	16	0	62	1	9
							11	9									
09	3930	X	398	-0-	-3532	-0-	23	1	375	2	Y	-0-	1	0	1	1	7

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

04	19560	X	17646	-0-	-1914	-0-	890	1	15725	2	N	937	165	0	510	1	390
							1031	9									
05	20212	X	19804	-0-	-408	-0-	998	1	17506	2	N	1182	377	0	934	1	261
							1300	9									
06	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	700	1	17148	2	Y	1077	101	0	654	1	322
							1185	9									
07	19158	X	15011	-0-	-4147	-0-	660	1	13467	2	Y	804	338	0	694	1	94
							884	9									
08	19158	X	14511	-0-	-4647	-0-	740	1	12982	2	Y	717	342	0	391	1	82
							789	9									
09	18540	X	14645	-0-	-3895	-0-	805	1	13184	2	Y	596	406	0	189	1	78
							656	9									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

04	55050	X	-0-	-0-	-55050	-0-					N	-0-	4	1			45
05	47492	X	-0-	-0-	-47492	-0-					N	-0-					45
06	45960	X	-0-	-0-	-45960	-0-					Y	45	4	1			41
07	47492	X	-0-	-0-	-47492	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*09	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	357	1	29068	2	Y	159	135	1			62
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56100	X	46837	-0-	-9263	-0-	588	1	44901	2	N	1225	949	1			313
							1348	9									
05	57970	X	47503	-0-	-10467	-0-	601	1	46206	2	N	633	204	0	599	1	143
							696	9									
06	56130	X	38195	-0-	-17935	-0-	417	1	37621	2	Y	143	31	0	348	1	177
							157	9									
07	53847	X	35494	-0-	-18353	-0-	400	1	34370	2	Y	658	230	0	525	1	80
							724	9									
08	48391	X	36509	-0-	-11882	-0-	421	1	35438	2	Y	591	301	0	316	1	64
							650	9									
09	46830	X	34311	-0-	-12519	-0-	417	1	33601	2	Y	266	192	0	76	1	64
							293	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36810	X	-0-	-0-	-36810	-0-					N	-0-	5	1			15
05	34162	X	29953	-0-	-4209	-0-	348	1	29013	2	N	538	490	1			63
							592	9									
06	47834	X	47834	-0-	-0-	-0-	516	1	46641	2	Y	615	46	0	407	1	162
							677	9									
07	42648	X	42648	-0-	-0-	-0-	486	1	41657	2	Y	459	154	0	406	1	61
							505	9									
08	44105	X	44105	-0-	-0-	-0-	509	1	42970	2	Y	569	313	0	278	1	48
							626	9									
09	47760	X	41218	-0-	-6542	-0-	500	1	40217	2	Y	455	287	0	153	1	66
							501	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17046	-0-	-2994	-0-	910	1	16083	2	N	48	3	0	40	1	31
							53	9									
05	20708	X	19350	-0-	-1358	-0-	1021	1	17925	2	N	367	91	0	225	1	82
							404	9									
06	19410	X	18225	-0-	-1185	-0-	712	1	17300	2	Y	194	1	0	114	1	79
							213	9									
07	18321	X	11010	-0-	-7311	-0-	509	1	10354	2	Y	134	45	0	129	1	39
							147	9									
08	19344	X	8522	-0-	-10822	-0-	458	1	7868	2	Y	178	115	0	73	1	29
							196	9									
09	18720	X	10668	-0-	-8052	-0-	610	1	9991	2	Y	61	32	0	28	1	28
							67	9									

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	11568	-0-	-1692	-0-	588	1	10393	2	N	534	129	0	335	1	153
							587	9									
05	13702	X	12815	-0-	-887	-0-	664	1	11624	2	N	479	115	0	402	1	115
							527	9									
06	12960	X	12568	-0-	-392	-0-	482	1	11701	2	Y	350	41	0	197	1	112
							385	9									
07	13392	X	9667	-0-	-3725	-0-	438	1	8933	2	Y	269	89	0	234	1	58
							296	9									
08	12803	X	9025	-0-	-3778	-0-	460	1	8084	2	Y	437	221	0	220	1	54
							481	9									
09	12450	X	9757	-0-	-2693	-0-	530	1	8728	2	Y	454	304	0	144	1	57
							499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21120	X	19089	-0-	-2031	-0-	990 609	1 9	17490	2	N	554	126	0	308	1	209
05	22568	X	21093	-0-	-1475	-0-	1100 672	1 9	19321	2	N	611	124	0	561	1	135
06	21840	X	21312	-0-	-528	-0-	808 712	1 9	19792	2	Y	647	75	0	375	1	197
07	21979	X	19188	-0-	-2791	-0-	862 733	1 9	17593	2	Y	666	265	0	517	1	81
08	21080	X	18704	-0-	-2376	-0-	975 583	1 9	17146	2	Y	530	275	0	280	1	59
09	21180	X	18494	-0-	-2686	-0-	1038 460	1 9	16996	2	Y	418	267	0	146	1	61

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13050	-0-	-1500	-0-	654 838	1 9	11558	2	N	762	135	0	424	1	310
05	15035	X	14472	-0-	-563	-0-	727 1032	1 9	12713	2	N	938	289	0	759	1	200
06	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	532 979	1 9	12778	2	Y	890	104	0	530	1	256
07	14787	X	11362	-0-	-3425	-0-	496 743	1 9	10123	2	Y	675	279	0	569	1	83
08	14477	X	10137	-0-	-4340	-0-	515 590	1 9	9032	2	Y	536	262	0	298	1	61
09	14130	X	10985	-0-	-3145	-0-	600 519	1 9	9866	2	Y	472	311	0	160	1	57

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8560	-0-	-380	-0-	428 576	1 9	7556	2	N	524	95	0	294	1	204
05	10106	X	9748	-0-	-358	-0-	491 650	1 9	8607	2	N	591	183	0	481	1	131
06	9780	X	9536	-0-	-244	-0-	349 607	1 9	8580	2	Y	552	49	0	334	1	169
07	10075	X	7863	-0-	-2212	-0-	342 540	1 9	6981	2	Y	491	194	0	399	1	67
08	9734	X	7277	-0-	-2457	-0-	367 463	1 9	6447	2	Y	421	222	0	220	1	47
09	9420	X	7210	-0-	-2210	-0-	396 334	1 9	6480	2	Y	304	190	0	111	1	47

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10628	-0-	-742	-0-	521 909	1 9	9198	2	N	826	135	0	477	1	323
05	11749	X	11608	-0-	-141	-0-	570 989	1 9	10049	2	N	899	279	0	744	1	199
06	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	407 978	1 9	9951	2	Y	889	85	0	538	1	266
07	11408	X	9413	-0-	-1995	-0-	399 879	1 9	8135	2	Y	799	313	0	647	1	105
08	11408	X	6707	-0-	-4701	-0-	328 640	1 9	5739	2	Y	582	346	0	275	1	68
09	11040	X	7489	-0-	-3551	-0-	436 55	1 9	6998	2	Y	50	5	0	53	1	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22680	X	22467	-0-	-213	-0-	1202 37	1 9	21228	2	N	34	14	0	26	1	18
05	25575	X	25329	-0-	-246	-0-	1359 128	1 9	23842	2	N	116	13	0	92	1	29
06	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	994 321	1 9	24385	2	Y	292	38	0	182	1	72
07	25575	X	20786	-0-	-4789	-0-	971 19	1 9	19796	2	Y	17	18	0	53	1	18
08	25327	X	18572	-0-	-6755	-0-	1001 9	1 9	17562	2	Y	8	3	0	8	1	15
09	25680	X	19325	-0-	-6355	-0-	1113 2	1 9	18210	2	Y	2	1	1			15

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	181 502	1 9	3229	2	N	456	229	0	271	1	86
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	18	0	51	1	17
06	3360	X	25	-0-	-3335	-0-	1 21	1 9	3	2	Y	19	9	1			10
07	3441	X	87	-0-	-3354	-0-	3 15	1 9	69	2	Y	14	4	0	14	1	6
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					5
09	3330	X	17	-0-	-3313	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					5

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

04	14640	X	5348	-0-	-9292	-0-	265 405	1 9	4678	2	N	368	6	0	255	1	157
05	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	327 393	1 9	5742	2	N	357	107	0	299	1	108
06	8190	X	6318	-0-	-1872	-0-	231 421	1 9	5666	2	Y	383	51	0	210	1	122
07	8463	X	7405	-0-	-1058	-0-	332 300	1 9	6773	2	Y	273	85	0	231	1	79
08	8463	X	7084	-0-	-1379	-0-	366 301	1 9	6417	2	Y	274	145	0	147	1	61
*09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	391 249	1 9	6404	2	Y	226	141	0	81	1	63

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

04	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	798 1647	1 9	14089	2	N	1497	265	0	857	1	569
05	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	708 1629	1 9	13609	2	N	1481	525	0	1209	1	316
06	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	622 1652	1 9	15225	2	Y	1502	138	0	917	1	447
07	18073	X	11438	-0-	-6635	-0-	493 860	1 9	10085	2	Y	782	382	0	735	1	112
08	18073	X	12545	-0-	-5528	-0-	623 958	1 9	10964	2	Y	871	326	0	551	1	110
09	17250	X	12544	-0-	-4706	-0-	667 968	1 9	10909	2	Y	880	558	0	310	1	113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35940 X	30907	-0-	-5033	-0-	388	1	29596	2	N	839	82	0	646	1	243
						923	9									
05	31899 X	29840	-0-	-2059	-0-	373	1	28808	2	N	599	143	0	556	1	143
						659	9									
06	33990 X	28183	-0-	-5807	-0-	299	1	26969	2	Y	832	16	0	559	1	257
						915	9									
07	INC G-10	28427	-0-	28427	28427	317	1	27183	2	Y	843	274	0	691	1	135
						927	9									
08	INC G-10	29837	-0-	29837	58264	334	1	28253	2	Y	1136	565	0	608	1	114
						1250	9									
09	INC G-10	27529	-0-	27529	85793	335	1	26875	2	Y	290	4	0	268	1	136
						319	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

04	31230 X	14606	-0-	-16624	-0-	179	1	13569	2	N	780	562	1			304
						858	9									
05	32271 X	30095	-0-	-2176	-0-	366	1	28474	2	N	1141	234	0	972	1	239
						1255	9									
06	31230 X	27171	-0-	-4059	-0-	280	1	25321	2	Y	1427	84	0	918	1	425
						1570	9									
07	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	254	1	22187	2	Y	1042	382	0	939	1	146
						1146	9									
08	30101 X	21282	-0-	-8819	-0-	239	1	20148	2	Y	814	424	0	414	1	135
						895	9									
09	29130 X	18579	-0-	-10551	-0-	220	1	17596	2	Y	669	470	0	188	1	150
						27	4	736	9							

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

04	74220 X	41519	-0-	-32701	-0-	527	1	40198	2	N	722	79	0	544	1	177
						794	9									
05	61566 X	36461	-0-	-25105	-0-	455	1	35351	2	N	595	132	0	535	1	105
						655	9									
06	59580 X	18086	-0-	-41494	-0-	191	1	17623	2	Y	247	39	0	219	1	94
						272	9									
07	47461 X	-0-	-0-	-47461	-0-					Y	3	5	0	65	1	27
08	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	1	2	1			26
09	41520 X	-0-	-0-	-41520	-0-					Y	-0-					26

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

04	17370 X	16822	-0-	-548	-0-	204	1	15525	2	N	994	90	0	779	1	231
						1093	9									
05	13981 X	12259	-0-	-1722	-0-	156	1	11784	2	N	290	118	0	300	1	103
						319	9									
06	14850 X	8976	-0-	-5874	-0-	96	1	8626	2	Y	231	17	0	218	1	99
						254	9									
07	17391 X	8525	-0-	-8866	-0-	93	1	8126	2	Y	233	81	0	208	1	46
						50	4	256	9							
08	17391 X	6611	-0-	-10780	-0-	77	1	6257	2	Y	222	134	0	98	1	39
						33	4	244	9							
09	16830 X	7464	-0-	-9366	-0-	90	1	7268	2	Y	58	55	1			42
						42	4	64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26250	X	24463	-0-	-1787	-0-	1271 728	1 9	22464	2	N	662	112	0	373	1	263
05	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	1440 752	1 9	25269	2	N	684	212	0	579	1	156
06	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	1055 520	1 9	25872	2	Y	473	49	0	382	1	198
07	25141	X	21735	-0-	-3406	-0-	987 548	1 9	20200	2	Y	498	201	0	418	1	75
08	27466	X	20000	-0-	-7466	-0-	1058 396	1 9	18546	2	Y	360	242	0	156	1	38
09	27480	X	20964	-0-	-6516	-0-	1205 35	1 9	19724	2	Y	32	5	0	27	1	34

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	9506	-0-	-64	-0-	486 427	1 9	8593	2	N	388	68	0	214	1	160
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	545 495	1 9	9549	2	N	450	139	0	373	1	98
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	383 363	1 9	9393	2	Y	330	43	0	260	1	125
07	10168	X	7509	-0-	-2659	-0-	333 419	1 9	6757	2	Y	381	148	0	310	1	48
08	10602	X	6751	-0-	-3851	-0-	352 326	1 9	6073	2	Y	296	158	0	152	1	35
09	10260	X	5523	-0-	-4737	-0-	304 276	1 9	4943	2	Y	251	200	0	53	1	30

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					N	-0-	3	1			37
05	46681	X	46681	-0-	-0-	-0-	541 711	1 9	45429	2	N	646	577	1			106
06	41637	X	41637	-0-	-0-	-0-	447 787	1 9	40403	2	Y	715	51	0	535	1	235
07	42315	X	37665	-0-	-4650	-0-	425 804	1 9	36436	2	Y	731	262	0	605	1	102
08	43338	X	40225	-0-	-3113	-0-	462 922	1 9	38841	2	Y	838	458	0	406	1	89
09	41940	X	31614	-0-	-10326	-0-	378 730	1 9	30506	2	Y	664	440	0	208	1	109

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62220	X	-0-	-0-	-62220	-0-					N	-0-	2	1			22
05	72062	X	72062	-0-	-0-	-0-	847 432	1 9	70783	2	N	393	347	1			68
06	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	630 109	1 9	56843	2	Y	99	20	0	81	1	66
07	58435	X	53113	-0-	-5322	-0-	603 591	1 9	51919	2	Y	537	181	0	356	1	66
08	59799	X	55598	-0-	-4201	-0-	644 695	1 9	54259	2	Y	632	329	0	328	1	51
09	57870	X	48932	-0-	-8938	-0-	594 540	1 9	47798	2	Y	491	327	0	156	1	61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64440	X	-0-	-0-	-64440	-0-					N	-0-	4	1			42
05	54089	X	54089	-0-	-0-	-0-	623	1	52161	2	N	1186	1063	1			165
							1305	9									
06	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	487	1	44126	2	Y	3027	92	0	2080	1	1020
							3330	9									
07	45574	X	45574	-0-	-0-	-0-	480	1	41575	2	Y	3199	1316	0	2789	1	125
							3519	9									
08	44392	X	39133	-0-	-5259	-0-	452	1	37967	2	Y	649	330	0	352	1	105
							714	9									
09	42960	X	34923	-0-	-8037	-0-	419	1	33889	2	Y	559	383	0	167	1	119
							615	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

04	8730	X	4222	-0-	-4508	-0-	54	1	4098	2	N	64	19	0	57	1	17
							70	9									
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-	2	0	6	1	9
06	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	1	1	1			7
07	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	1	1			6
08	15655	X	10971	-0-	-4684	-0-	118	1	10642	2	Y	192	167	1			31
							211	9									
*09	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	119	1	9439	2	Y	543	373	0	169	1	33
							597	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

04	0	W	49262	-0-	49262	1338968	2621	1	46308	2	N	303	54	0	177	1	136
							333	9									
05	0	W	53798	-0-	53798	1392766	2883	1	50576	2	N	308	96	0	258	1	90
							339	9									
06	1445117	X	52351	-0-	-1392766	-0-	2042	1	50057	2	Y	229	27	0	179	1	113
							252	9									
07	56606	X	42600	-0-	-14006	-0-	1978	1	40340	2	Y	256	101	0	216	1	52
							282	9									
08	53785	X	40285	-0-	-13500	-0-	2161	1	37952	2	Y	156	70	0	96	1	43
							172	9									
09	52380	X	41646	-0-	-10734	-0-	2389	1	39100	2	Y	143	116	0	30	1	38
							157	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

04	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	1242	1	21950	2	N	527	43	0	367	1	210
							580	9									
05	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	1411	1	24759	2	N	441	123	0	415	1	113
							485	9									
06	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	1049	1	25797	2	Y	378	39	0	288	1	164
							416	9									
07	25420	X	23853	-0-	-1567	-0-	1075	1	21935	2	Y	766	266	0	554	1	110
							843	9									
08	26660	X	21361	-0-	-5299	-0-	1106	1	19450	2	Y	732	410	0	356	1	78
							805	9									
09	27270	X	23530	-0-	-3740	-0-	1304	1	21585	2	Y	583	374	0	205	1	77
							641	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50220	X	7872	-0-	-42348	-0-	354	1	6296	2	N	1111	289	0	815	1	202
							1222	9									
05	51894	X	-0-	-0-	-51894	-0-					N	-0-	48	0	123	1	31
06	50220	X	-0-	-0-	-50220	-0-					N	-0-	1	0	18	1	12
07	10354	X	22	-0-	-10332	-0-	1	1	19	2	N	2	1	0	11	1	4
							2	9									
08	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					3
09	7860	X	169	-0-	-7691	-0-	9	1	137	2	N	21	20	1			4
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

04	96090	X	87067	-0-	-9023	-0-	1105	1	84122	2	N	1673	231	0	1301	1	377
							1840	9									
05	89280	X	87347	-0-	-1933	-0-	1102	1	85389	2	N	778	219	0	747	1	189
							856	9									
06	79337	X	79337	-0-	-0-	-0-	854	1	77558	2	Y	841	56	0	492	1	293
							925	9									
07	81818	X	81818	-0-	-0-	-0-	937	1	80438	2	Y	403	169	0	420	1	107
							443	9									
08	89962	X	87711	-0-	-2251	-0-	1019	1	85894	2	Y	725	361	0	366	1	112
							798	9									
09	87060	X	66965	-0-	-20095	-0-	818	1	65393	2	Y	685	443	0	241	1	117
							754	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	2	1			6
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					6
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					6
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

04	76385	X	76385	-0-	-0-	-0-	990	1	75393	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	91109	X	72871	-0-	-18238	-0-	930	1	71941	2	N	-0-	1	1			-0-
06	88170	X	66563	-0-	-21607	-0-	730	1	65833	2	Y	-0-					-0-
07	89156	X	64556	-0-	-24600	-0-	742	1	63814	2	Y	-0-					-0-
08	84847	X	66016	-0-	-18831	-0-	774	1	65242	2	Y	-0-					-0-
09	76380	X	61223	-0-	-15157	-0-	751	1	60472	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

04	55800	X	55800	-0-	-0-	-0-	679	1	51561	2	N	3236	2558	1			787
							3560	9									
05	46686	X	46686	-0-	-0-	-0-	575	1	44420	2	N	1537	514	0	1428	1	382
							1691	9									
06	44589	X	44589	-0-	-0-	-0-	458	1	41359	2	Y	2520	172	0	1947	1	846
							2772	9									
07	57536	X	49277	-0-	-8259	-0-	532	1	45914	2	Y	2574	949	0	2180	1	304
							2831	9									
08	57660	X	44536	-0-	-13124	-0-	493	1	41349	2	Y	2449	1304	0	1220	1	267
							2694	9									
09	55800	X	40398	-0-	-15402	-0-	468	1	37649	2	Y	2074	1293	0	735	1	326
							2281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	393	1	6993	2	N	1035	13	0	871	1	190
							1139	9									
05	7657	X	2539	-0-	-5118	-0-	107	1	2139	2	N	266	49	0	349	1	58
							293	9									
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	368	1	9089	2	Y	1446	116	0	909	1	479
							1591	9									
07	8804	X	4233	-0-	-4571	-0-	150	1	3136	2	Y	861	454	0	817	1	69
							947	9									
08	8804	X	2015	-0-	-6789	-0-	92	1	1705	2	Y	198	6	0	220	1	47
							218	9									
09	11040	X	1647	-0-	-9393	-0-	93	1	1529	2	Y	23	2	0	18	1	42
							25	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

04	51780	X	37094	-0-	-14686	-0-	1976	1	35096	2	N	20	5	0	14	1	22
							22	9									
05	53506	X	46584	-0-	-6922	-0-	2541	1	43988	2	N	50	1	0	44	1	27
							55	9									
06	49020	X	42940	-0-	-6080	-0-	1704	1	41199	2	N	34	5	0	25	1	31
							37	9									
07	50406	X	28729	-0-	-21677	-0-	1344	1	27359	2	N	24	10	0	25	1	20
							26	9									
08	46593	X	19547	-0-	-27046	-0-	1131	1	18340	2	N	69	37	0	30	1	22
							76	9									
09	45090	X	39174	-0-	-5916	-0-	2253	1	36859	2	N	56	41	0	17	1	20
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

04	39688	X	39688	-0-	-0-	-0-	508	1	38984	2	Y	178	178	0	558	1	187
							196	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0	65	1	111
06	71040	X	-0-	-0-	-71040	-0-					Y	-0-	3	1			108
07	73408	X	287	-0-	-73121	-0-	4	1	269	2	Y	13	4	0	2	1	115
							14	9									
08	88834	X	88834	-0-	-0-	-0-	1016	1	84035	2	Y	3439	1783	0	1528	1	245
							3783	9									
09	39690	X	5272	-0-	-34418	-0-	45	1	3547	2	Y	1527	1422	0	156	1	204
							1680	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

04	72330	X	22288	-0-	-50042	-0-	1086	1	19182	2	N	1836	320	0	1058	1	706
							2020	9									
05	28861	X	24687	-0-	-4174	-0-	1208	1	21180	2	N	2090	622	0	1723	1	451
							2299	9									
06	27930	X	22847	-0-	-5083	-0-	832	1	20363	2	Y	1502	182	0	1186	1	585
							1652	9									
07	26474	X	15231	-0-	-11243	-0-	660	1	13428	2	Y	1039	488	0	954	1	182
							1143	9									
08	24676	X	17790	-0-	-6886	-0-	874	1	15392	2	Y	1385	737	0	681	1	152
							1524	9									
09	23880	X	17099	-0-	-6781	-0-	922	1	15089	2	Y	989	621	0	356	1	151
							1088	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226650	X	37404	-0-	-189246	-0-	466 1414	1 9	35524	2	N	1285	110	0	1006	1	307
05	234205	X	34977	-0-	-199228	-0-	432 1244	1 9	33301	2	N	1131	267	0	959	1	212
06	226650	X	29323	-0-	-197327	-0-	308 1170	1 9	27845	2	Y	1064	61	0	857	1	358
07	44144	X	27391	-0-	-16753	-0-	304 972	1 9	26115	2	Y	884	322	0	806	1	114
08	44144	X	14181	-0-	-29963	-0-	174 759	1 9	13248	2	Y	690	479	0	268	1	71
09	37410	X	-0-	-0-	-37410	-0-					Y	-0-	1	1			74

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	13118	-0-	-262	-0-	691 217	1 9	12210	2	N	197	50	0	107	1	93
05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	819 288	1 9	14380	2	N	262	56	0	234	1	65
06	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	622 336	1 9	15310	2	Y	305	29	0	218	1	123
07	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	641 343	1 9	13050	2	Y	312	144	0	291	1	56
08	14136	X	13330	-0-	-806	-0-	699 366	1 9	12265	2	Y	333	178	0	172	1	40
*09	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	832 273	1 9	13607	2	Y	248	156	0	88	1	41

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32130	X	6861	-0-	-25269	-0-	87 130	1 9	6644	2	N	118	29	0	90	1	27
05	33170	X	-0-	-0-	-33170	-0-					N	-0-	4	0	10	1	13
06	31140	X	-0-	-0-	-31140	-0-					Y	-0-	2	1			11
07	29667	X	19586	-0-	-10081	-0-	226 439	1 9	18921	2	Y	399	113	0	252	1	45
08	27776	X	10492	-0-	-17284	-0-	131 590	1 9	9771	2	Y	536	368	0	203	1	19
*09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	136 15	1 9	11125	2	Y	14	1	1			34

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8844	-0-	-1026	-0-	402 1313	1 9	7129	2	N	1194	317	0	750	1	208
05	10199	X	8794	-0-	-1405	-0-	417 1009	1 9	7368	2	N	917	42	0	879	1	204
06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	455 1298	1 9	11266	2	Y	1180	113	0	821	1	450
07	9238	X	4401	-0-	-4837	-0-	172 673	1 9	3556	2	Y	612	322	0	596	1	144
08	9145	X	1367	-0-	-7778	-0-	65 110	1 9	1192	2	Y	100	13	0	166	1	66
09	13020	X	1634	-0-	-11386	-0-	94 25	1 9	1515	2	Y	23	2	0	18	1	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124724	-0-	124724	457828	1581	1	120689	2	N	2231	1712	1			636
							2454	9									
05	0	W	132298	-0-	132298	590126	1674	1	128137	2	N	2261	445	0	2024	1	428
							2487	9									
06	681423	X	91297	-0-	-590126	-0-	988	1	89218	2	Y	992	113	0	871	1	436
							1091	9									
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	16	16	0	307	1	129
							18	9									
08	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	1	4	1			127
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					127

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 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	55560	X	45913	-0-	-9647	-0-	2459	1	43454	2	N	-0-					26
05	57412	X	49882	-0-	-7530	-0-	2690	1	47192	2	N	-0-					26
06	53970	X	48072	-0-	-5898	-0-	1886	1	46185	2	Y	1					27
							1	9									
07	55397	X	38963	-0-	-16434	-0-	1819	1	37068	2	Y	69	18	0	50	1	28
							76	9									
08	50251	X	33830	-0-	-16421	-0-	1824	1	31988	2	Y	16	5	0	18	1	21
							18	9									
09	48270	X	35649	-0-	-12621	-0-	2065	1	33583	2	Y	1	1	0	1	1	20
							1	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188762	X	8055	-0-	-180707	-0-	379	1	6698	2	N	889	3	0	540	1	381
							978	9									
05	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	502	1	8840	2	N	1127	307	0	958	1	243
							1240	9									
06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	285	1	8838	2	Y	654	101	0	518	1	278
							719	9									
07	8091	X	4983	-0-	-3108	-0-	205	1	4207	2	Y	519	260	0	480	1	57
							571	9									
08	10571	X	1426	-0-	-9145	-0-	69	1	1279	2	Y	71	7	0	91	1	33
							78	9									
09	10230	X	1029	-0-	-9201	-0-	59	1	960	2	Y	9	2	0	8	1	32
							10	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418464	X	56620	-0-	-1361844	-0-	2976	1	52575	2	N	972	182	0	587	1	392
							1069	9									
05	73191	X	61889	-0-	-11302	-0-	3279	1	57529	2	N	983	308	0	807	1	260
							1081	9									
06	67140	X	60841	-0-	-6299	-0-	2357	1	57763	2	Y	655	88	0	531	1	296
							721	9									
07	69502	X	48646	-0-	-20856	-0-	2245	1	45749	2	Y	593	244	0	521	1	124
							652	9									
08	61876	X	43649	-0-	-18227	-0-	2328	1	40816	2	Y	459	242	0	241	1	102
							505	9									
09	60900	X	45899	-0-	-15001	-0-	2616	1	42810	2	Y	430	239	0	178	1	110
							473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132677	-0-	132677	2902663	1720	1	130881	2	N	69	5	0	49	1	20
							76	9									
05	0	W	130925	-0-	130925	3033588	1670	1	129159	2	N	87	19	0	74	1	14
							96	9									
06	0	W	8713	-0-	8713	3042301	96	1	8606	2	Y	10	5	0	13	1	6
							11	9									
07	3081906	X	39605	-0-	-3042301	-0-	573	1	38984	2	Y	44	12	0	28	1	10
							48	9									
08	161265	X	161265	-0-	-0-	-0-	1898	1	159278	2	Y	81	63	0	27	1	3
							89	9									
*09	129703	X	129703	-0-	-0-	-0-	1593	1	128101	2	Y	8	6	0	2	1	4
							9	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

04	1562523	X	64829	-0-	-1497694	-0-	3472	1	61357	2	N	-0-	1	0			11
05	93465	X	68833	-0-	-24632	-0-	3714	1	65119	2	N	-0-	1	1			10
06	79920	X	65328	-0-	-14592	-0-	2561	1	62767	2	Y	-0-					10
07	81685	X	51377	-0-	-30308	-0-	2401	1	48975	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
08	71951	X	41628	-0-	-30323	-0-	2246	1	39379	2	Y	3	1	0	4	1	4
							3	9									
09	66600	X	44509	-0-	-22091	-0-	2559	1	41949	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

04	86610	X	54724	-0-	-31886	-0-	2841	1	50444	2	N	1308	349	0	951	1	312
							1439	9									
05	89497	X	62281	-0-	-27216	-0-	3406	1	57911	2	N	876	56	0	907	1	225
							964	9									
06	83325	X	83325	-0-	-0-	-0-	3220	1	78801	2	Y	1185	139	0	822	1	449
							1304	9									
07	85064	X	63767	-0-	-21297	-0-	2904	1	59235	2	Y	1480	569	0	1127	1	233
							1628	9									
08	77965	X	54924	-0-	-23041	-0-	2871	1	50632	2	Y	1292	640	0	700	1	190
							1421	9									
09	83340	X	58041	-0-	-25299	-0-	3276	1	53614	2	Y	1046	684	0	354	1	185
							1151	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

04	58080	X	7780	-0-	-50300	-0-	381	1	6772	2	N	570	168	0	408	1	112
							627	9									
05	8463	X	3711	-0-	-4752	-0-	215	1	3214	2	N	256	23	0	268	1	77
							282	9									
06	11130	X	2785	-0-	-8345	-0-	94	1	2355	2	Y	305	2	0	232	1	148
							336	9									
07	11501	X	7134	-0-	-4367	-0-	298	1	5994	2	Y	765	324	0	506	1	83
							842	9									
08	11501	X	9809	-0-	-1692	-0-	496	1	8649	2	Y	604	306	0	329	1	53
							664	9									
*09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	573	1	9382	2	Y	694	441	0	232	1	72
							763	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137940	X	46952	-0-	-90988	-0-	2426	1	42847	2	N	1526	170	0	800	1	714
							1679	9									
05	142538	X	43491	-0-	-99047	-0-	2263	1	39367	2	N	1692	352	0	1672	1	382
							1861	9									
06	62160	X	55522	-0-	-6638	-0-	2094	1	51294	2	Y	1940	227	0	1392	1	703
							2134	9									
07	64139	X	45187	-0-	-18952	-0-	1999	1	40769	2	Y	2199	864	0	1740	1	298
							2419	9									
08	54684	X	40778	-0-	-13906	-0-	2089	1	36639	2	Y	1864	974	0	982	1	213
							2050	9									
09	55590	X	43511	-0-	-12079	-0-	2419	1	39579	2	Y	1375	863	0	496	1	213
							1513	9									

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164580	X	50586	-0-	-113994	-0-	2649	1	46805	2	N	1029	196	0	607	1	401
							1132	9									
05	170066	X	55332	-0-	-114734	-0-	2928	1	51360	2	N	949	295	0	814	1	241
							1044	9									
06	57240	X	54111	-0-	-3129	-0-	2090	1	51253	2	Y	698	77	0	557	1	305
							768	9									
07	59086	X	43715	-0-	-15371	-0-	2003	1	40854	2	Y	780	304	0	641	1	140
							858	9									
08	55552	X	39284	-0-	-16268	-0-	2071	1	36370	2	Y	766	372	0	418	1	118
							843	9									
09	54150	X	40802	-0-	-13348	-0-	2308	1	37764	2	Y	664	416	0	240	1	120
							730	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140940	X	79864	-0-	-61076	-0-	972	1	74932	2	N	3600	420	0	3012	1	640
							3960	9									
05	145638	X	67917	-0-	-77721	-0-	777	1	64848	2	N	2084	146	0	2248	1	330
							2292	9									
06	140940	X	93583	-0-	-47357	-0-	984	1	88452	2	Y	3770	334	0	2694	1	1072
							4147	9									
07	102762	X	102762	-0-	-0-	-0-	1137	1	97959	2	Y	3333	1234	0	2869	1	302
							3666	9									
08	98048	X	98048	-0-	-0-	-0-	1139	1	95611	2	Y	1180	590	0	629	1	281
							1298	9									
09	93570	X	73317	-0-	-20253	-0-	888	1	71162	2	Y	1152	721	0	428	1	295
							1267	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101730	X	48009	-0-	-53721	-0-	2506	1	44276	2	N	1115	204	0	647	1	470
							1227	9									
05	105121	X	53782	-0-	-51339	-0-	2834	1	49739	2	N	1099	326	0	950	1	293
							1209	9									
06	62730	X	55067	-0-	-7663	-0-	2071	1	50822	2	Y	1976	104	0	1383	1	782
							2174	9									
07	56947	X	20173	-0-	-36774	-0-	885	1	18698	2	Y	536	326	0	866	1	126
							590	9									
08	53785	X	42727	-0-	-11058	-0-	2246	1	39527	2	Y	867	486	0	354	1	158
							954	9									
09	55110	X	40521	-0-	-14589	-0-	2279	1	37289	2	Y	866	543	0	305	1	168
							953	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131160	X	33169	-0-	-97991	-0-	1745	1	30840	2	N	531	95	0	306	1	234
							584	9									
05	135532	X	35316	-0-	-100216	-0-	1875	1	32883	2	N	507	157	0	441	1	143
							558	9									
06	40050	X	33685	-0-	-6365	-0-	1307	1	32030	2	Y	316	38	0	260	1	161
							348	9									
07	41323	X	26864	-0-	-14459	-0-	1234	1	25176	2	Y	413	156	0	331	1	87
							454	9									
08	37045	X	23820	-0-	-13225	-0-	1262	1	22167	2	Y	355	188	0	185	1	70
							391	9									
09	34170	X	24538	-0-	-9632	-0-	1395	1	22836	2	Y	279	172	0	101	1	72
							307	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142380	X	19169	-0-	-123211	-0-	999	1	17618	2	N	502	36	0	321	1	255
							552	9									
05	147126	X	27877	-0-	-119249	-0-	1468	1	25738	2	N	610	183	0	521	1	161
							671	9									
06	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	1017	1	24919	2	Y	430	52	0	341	1	198
							473	9									
07	23498	X	22554	-0-	-944	-0-	1027	1	20944	2	Y	530	203	0	426	1	99
							583	9									
08	27869	X	19839	-0-	-8030	-0-	1044	1	18336	2	Y	417	224	0	218	1	75
							459	9									
09	26970	X	20075	-0-	-6895	-0-	1137	1	18608	2	Y	300	182	0	114	1	76
							330	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130200	X	18086	-0-	-112114	-0-	952	1	16740	2	N	358	5	0	181	1	210
							394	9									
05	134540	X	30265	-0-	-104275	-0-	1592	1	27939	2	N	667	189	0	534	1	154
							734	9									
06	130200	X	29058	-0-	-101142	-0-	1118	1	27415	2	Y	477	59	0	372	1	200
							525	9									
07	26877	X	23322	-0-	-3555	-0-	1061	1	21641	2	Y	564	217	0	454	1	93
							620	9									
08	30256	X	20804	-0-	-9452	-0-	1091	1	19166	2	Y	497	265	0	257	1	69
							547	9									
09	29280	X	21191	-0-	-8089	-0-	1196	1	19604	2	Y	355	227	0	126	1	67
							391	9									

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151440	X	19599	-0-	-131841	-0-	1026	1	18111	2	N	420	82	0	262	1	178
							462	9									
05	156488	X	25088	-0-	-131400	-0-	1331	1	23423	2	N	304	133	0	249	1	100
							334	9									
06	151440	X	25564	-0-	-125876	-0-	988	1	24215	2	Y	328	29	0	248	1	151
							361	9									
07	24118	X	20652	-0-	-3466	-0-	948	1	19327	2	Y	343	136	0	292	1	66
							377	9									
08	25079	X	18351	-0-	-6728	-0-	974	1	17110	2	Y	243	85	0	165	1	60
							267	9									
09	25590	X	18705	-0-	-6885	-0-	1060	1	17341	2	Y	276	180	0	94	1	59
							304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103530	X	57769	-0-	-45761	-0-	2991	1	52849	2	N	1754	309	0	1046	1	717
							1929	9									
05	106981	X	60716	-0-	-46265	-0-	3188	1	55940	2	N	1444	457	0	1309	1	395
							1588	9									
06	103530	X	58564	-0-	-44966	-0-	2251	1	55167	2	Y	1042	129	0	839	1	469
							1146	9									
07	48182	X	48182	-0-	-0-	-0-	2206	1	44983	2	Y	903	305	0	864	1	203
							993	9									
08	42581	X	42581	-0-	-0-	-0-	2249	1	39509	2	Y	748	356	0	425	1	176
							823	9									
09	58770	X	44221	-0-	-14549	-0-	2499	1	40863	2	Y	781	484	0	280	1	187
							859	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

04	157230	X	68285	-0-	-88945	-0-	3603	1	63670	2	N	920	168	0	522	1	381
							1012	9									
05	162471	X	65042	-0-	-97429	-0-	3245	1	60800	2	N	906	270	0	807	1	210
							997	9									
06	157230	X	83707	-0-	-73523	-0-	3275	1	80216	2	Y	196	14	0	240	1	152
							216	9									
07	80166	X	66071	-0-	-14095	-0-	3061	1	62431	2	Y	526	169	0	403	1	106
							579	9									
08	71641	X	59102	-0-	-12539	-0-	3154	1	55385	2	Y	512	283	0	257	1	79
							563	9									
09	83760	X	61637	-0-	-22123	-0-	3525	1	57681	2	Y	392	244	0	141	1	82
							431	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

04	134037	X	134037	-0-	-0-	-0-	1725	1	131334	2	N	889	77	0	676	1	291
							978	9									
05	137094	X	137094	-0-	-0-	-0-	1734	1	134393	2	N	879	174	0	784	1	212
							967	9									
06	127313	X	127313	-0-	-0-	-0-	1385	1	124982	2	N	860	62	0	672	1	338
							946	9									
07	131409	X	124540	-0-	-6869	-0-	1420	1	122109	2	N	919	325	0	766	1	166
							1011	9									
08	131409	X	129630	-0-	-1779	-0-	1506	1	126891	2	N	1121	552	0	588	1	162
							1233	9									
09	127170	X	117960	-0-	-9210	-0-	1433	1	115339	2	N	1080	692	0	368	1	188
							1188	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

04	139950	X	46240	-0-	-93710	-0-	595	1	45381	2	N	240	207	1			73
							264	9									
05	144615	X	48284	-0-	-96331	-0-	617	1	47462	2	N	186	210	1			49
							205	9									
06	139950	X	38123	-0-	-101827	-0-	414	1	37478	2	Y	210	1	0	177	1	81
							231	9									
07	38662	X	38662	-0-	-0-	-0-	436	1	37951	2	Y	250	107	0	198	1	26
							275	9									
08	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	355	1	31994	2	Y	74	1	0	71	1	29
							81	9									
09	46740	X	36397	-0-	-10343	-0-	445	1	35745	2	Y	188	109	0	75	1	33
							207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143370	X	87870	-0-	-55500	-0-	1128	1	85954	2	N	716	72	0	524	1	196
							788	9									
05	148149	X	83943	-0-	-64206	-0-	1063	1	82307	2	N	521	121	0	472	1	124
							573	9									
06	143370	X	76822	-0-	-66548	-0-	836	1	75462	2	Y	476	36	0	379	1	185
							524	9									
07	70251	X	70251	-0-	-0-	-0-	795	1	68970	2	Y	442	160	0	386	1	81
							486	9									
08	90830	X	49313	-0-	-41517	-0-	533	1	48579	2	Y	183	2	0	195	1	74
							201	9									
09	87870	X	71953	-0-	-15917	-0-	876	1	70437	2	Y	582	380	0	190	1	87
							640	9									

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

04	73320	X	13713	-0-	-59607	-0-	580	1	10249	2	N	2622	508	0	1538	1	1069
							2884	9									
05	75764	X	2014	-0-	-73750	-0-	50	1	799	2	N	1059	784	0	877	1	467
							1165	9									
06	73320	X	-0-	-0-	-73320	-0-					Y	114	4	0	133	1	216
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	63	17	0	93	1	169
							69	9									
08	15221	X	516	-0-	-14705	-0-	14	1	260	2	Y	220	148	0	77	1	164
							242	9									
09	13710	X	32	-0-	-13678	-0-	1	1	3	2	Y	25	4	0	24	1	160
							28	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

04	0	W	8876	-0-	8876	144683	475	1	8400	2	N	1					1
							1	9									
05	0	W	13701	-0-	13701	158384	762	1	12936	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	170778	X	12394	-0-	-158384	-0-	487	1	11906	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	40238	X	9708	-0-	-30530	-0-	454	1	9254	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	31930	X	8150	-0-	-23780	-0-	439	1	7711	2	Y	-0-					-0-
09	13260	X	7616	-0-	-5644	-0-	437	1	7179	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

04	37350	X	12118	-0-	-25232	-0-	649	1	11469	2	N	-0-					-0-
05	38595	X	12491	-0-	-26104	-0-	677	1	11814	2	N	-0-					-0-
06	37350	X	10256	-0-	-27094	-0-	402	1	9852	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	390	1	7954	2	Y	11	3	0	8	1	1
							12	9									
08	13764	X	7596	-0-	-6168	-0-	408	1	7178	2	Y	9	3	0	6	1	1
							10	9									
09	12120	X	8166	-0-	-3954	-0-	469	1	7693	2	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19965	-0-	19965	286581	894	1	15807	2	N	2967	601	0	1709	1	1228
							3264	9									
05	0	W	2546	-0-	2546	289127	66	1	1060	2	N	1291	945	0	1018	1	556
							1420	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	289127					Y	140	4	0	158	1	254
07	0	W	1578	-0-	1578	290705	56	1	1120	2	Y	365	96	0	298	1	225
							402	9									
08	291224	X	519	-0-	-290705	-0-	17	1	296	2	Y	187	124	0	96	1	192
							206	9									
09	19980	X	158	-0-	-19822	-0-	7	1	120	2	Y	28	7	0	24	1	189
							31	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

04	0	W	10700	-0-	10700	232614	490	1	8660	2	N	1409	296	0	863	1	581
							1550	9									
05	0	W	661	-0-	661	233275	38	1	608	2	N	14	76	0	345	1	174
							15	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	233275					Y	1	28	1			145
07	233884	X	609	-0-	-233275	-0-	22	1	434	2	Y	139	36	0	90	1	158
							153	9									
08	13206	X	456	-0-	-12750	-0-	15	1	261	2	Y	164	103	0	77	1	141
							180	9									
09	10710	X	314	-0-	-10396	-0-	17	1	267	2	Y	27	1	0	26	1	140
							30	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

04	0	W	101448	-0-	101448	1181327	5414	1	95661	2	N	339	63	0	192	1	126
							373	9									
05	0	W	79915	-0-	79915	1261242	4047	1	75316	2	N	502	92	0	452	1	84
							552	9									
06	0	W	101623	-0-	101623	1362865	3965	1	97167	2	Y	446	56	0	329	1	145
							491	9									
07	0	W	77894	-0-	77894	1440759	3628	1	73719	2	Y	497	192	0	402	1	48
							547	9									
08	1479003	X	38244	-0-	-1440759	-0-	2169	1	35633	2	Y	402	293	0	125	1	34
							442	9									
09	101640	X	89872	-0-	-11768	-0-	5164	1	84482	2	Y	205	170	0	41	1	24
							226	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

04	87540	X	68503	-0-	-19037	-0-	880	1	66993	2	N	573	42	0	415	1	151
							630	9									
05	90458	X	63750	-0-	-26708	-0-	809	1	62578	2	N	330	95	0	318	1	68
							363	9									
06	87540	X	56874	-0-	-30666	-0-	620	1	55922	2	Y	302	23	0	242	1	105
							332	9									
07	90458	X	58520	-0-	-31938	-0-	670	1	57605	2	Y	223	281	1			47
							245	9									
08	82708	X	56575	-0-	-26133	-0-	658	1	55393	2	Y	476	263	0	219	1	41
							524	9									
09	68490	X	42464	-0-	-26026	-0-	520	1	41573	2	Y	337	222	0	115	1	43
							371	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146220	X	45374	-0-	-100846	-0-	2419	1	42954	2	N	1					4
							1	9									
05	151094	X	55440	-0-	-95654	-0-	2849	1	52530	2	N	55	46	1			13
							61	9									
06	146220	X	65378	-0-	-80842	-0-	2569	1	62799	2	Y	9	1	0	12	1	9
							10	9									
07	151094	X	50163	-0-	-100931	-0-	2344	1	47808	2	Y	10	4	0	10	1	5
							11	9									
08	55645	X	44165	-0-	-11480	-0-	2378	1	41764	2	Y	21	4	0	14	1	8
							23	9									
09	65370	X	45785	-0-	-19585	-0-	2632	1	43065	2	Y	80	75	0	7	1	6
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

04	125250	X	86652	-0-	-38598	-0-	1123	1	85487	2	N	38	32	1			38
							42	9									
05	129425	X	84176	-0-	-45249	-0-	1071	1	83042	2	N	57	24	0	30	1	41
							63	9									
06	125250	X	61766	-0-	-63484	-0-	684	1	61052	2	Y	27	1	0	36	1	39
							30	9									
07	129425	X	-0-	-0-	-129425	-0-					Y	1	1	0	11	1	26
08	92225	X	47264	-0-	-44961	-0-	490	1	46278	2	Y	451	400	1			77
							496	9									
*09	86736	X	86736	-0-	-0-	-0-	1046	1	84054	2	Y	1487	1000	0	460	1	105
							1636	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

04	75570	X	56295	-0-	-19275	-0-	725	1	55206	2	N	331	14	0	216	1	116
							364	9									
05	78089	X	53602	-0-	-24487	-0-	685	1	52613	2	N	276	121	0	206	1	65
							304	9									
06	75570	X	22756	-0-	-52814	-0-	249	1	22333	2	Y	158	15	0	116	1	27
							174	9									
07	78089	X	-0-	-0-	-78089	-0-					Y	17	34	1			10
08	63302	X	-0-	-0-	-63302	-0-					Y	-0-	1	1			9
09	56310	X	-0-	-0-	-56310	-0-					Y	-0-					9

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

04	72180	X	19681	-0-	-52499	-0-	973	1	17204	2	N	1367	268	0	821	1	465
							1504	9									
05	74586	X	14827	-0-	-59759	-0-	705	1	12606	2	N	1378	468	0	1084	1	291
							1516	9									
06	72180	X	26509	-0-	-45671	-0-	960	1	23811	2	Y	1580	171	0	1158	1	542
							1738	9									
07	74586	X	9750	-0-	-64836	-0-	410	1	8759	2	Y	528	299	0	674	1	97
							581	9									
08	25699	X	6425	-0-	-19274	-0-	303	1	5668	2	Y	413	272	0	193	1	49
							454	9									
09	26580	X	3596	-0-	-22984	-0-	209	1	3340	2	Y	43	2	0	39	1	41
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63270	X	36222	-0-	-27048	-0-	1805	1	31868	2	N	2317	469	0	1332	1	822
							2549	9									
05	65379	X	34893	-0-	-30486	-0-	1753	1	30362	2	N	2525	767	0	2072	1	508
							2778	9									
06	63270	X	8877	-0-	-54393	-0-	354	1	7918	2	Y	550	149	0	630	1	279
							605	9									
07	65379	X	15347	-0-	-50032	-0-	640	1	13700	2	Y	915	437	0	654	1	103
							1007	9									
08	37510	X	30469	-0-	-7041	-0-	1579	1	27479	2	Y	1283	596	0	688	1	105
							1411	9									
09	36210	X	33450	-0-	-2760	-0-	1844	1	29842	2	Y	1604	974	0	601	1	129
							1764	9									

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75390	X	15470	-0-	-59920	-0-	781	1	13862	2	N	752	201	0	526	1	168
							827	9									
05	77903	X	26572	-0-	-51331	-0-	1359	1	24169	2	N	949	34	0	924	1	159
							1044	9									
06	75390	X	37247	-0-	-38143	-0-	1388	1	34100	2	Y	1599	141	0	986	1	472
							1759	9									
07	77903	X	13574	-0-	-64329	-0-	573	1	12233	2	Y	698	366	0	678	1	126
							768	9									
08	26567	X	15528	-0-	-11039	-0-	755	1	13788	2	Y	895	516	0	438	1	70
							985	9									
09	37080	X	5242	-0-	-31838	-0-	283	1	4906	2	Y	48	9	0	41	1	58
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117960	X	57420	-0-	-60540	-0-	731	1	55285	2	N	1276	949	1			450
							1404	9									
05	121892	X	90800	-0-	-31092	-0-	1151	1	88177	2	N	1338	322	0	1149	1	317
							1472	9									
06	117960	X	69262	-0-	-48698	-0-	745	1	67307	2	Y	1100	86	0	896	1	435
							1210	9									
07	121892	X	63550	-0-	-58342	-0-	717	1	61740	2	Y	994	363	0	872	1	194
							1093	9									
08	121892	X	6562	-0-	-115330	-0-	79	1	5897	2	Y	533	470	0	133	1	140
							586	9									
09	87870	X	84676	-0-	-3194	-0-	1029	1	82681	2	Y	878	799	1			223
							966	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117960	X	7891	-0-	-110069	-0-	108	1	7520	2	N	239	149	1			229
							263	9									
05	121892	X	67208	-0-	-54684	-0-	847	1	65664	2	N	634	119	0	519	1	225
							697	9									
06	117960	X	61692	-0-	-56268	-0-	665	1	60070	2	Y	870	3	0	675	1	417
							957	9									
07	121892	X	55731	-0-	-66161	-0-	624	1	53852	2	Y	1141	414	0	927	1	217
							1255	9									
08	121892	X	8472	-0-	-113420	-0-	104	1	7697	2	Y	610	527	0	152	1	164
							671	9									
09	65040	X	63762	-0-	-1278	-0-	775	1	62288	2	Y	635	577	1			226
							699	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113340	X	64785	-0-	-48555	-0-	819	1	62276	2	N	1536	1168	1			527
							1690	9									
05	117118	X	86121	-0-	-30997	-0-	1090	1	83526	2	N	1368	200	0	1361	1	334
							1505	9									
06	113340	X	64906	-0-	-48434	-0-	694	1	62625	2	Y	1443	116	0	1106	1	555
							1587	9									
07	117118	X	61180	-0-	-55938	-0-	685	1	58919	2	Y	1433	514	0	1206	1	268
							1576	9									
08	117118	X	9068	-0-	-108050	-0-	107	1	7941	2	Y	927	821	0	202	1	195
							1020	9									
09	83340	X	78744	-0-	-4596	-0-	954	1	76728	2	Y	965	864	1			303
							1062	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

04	131460	X	70004	-0-	-61456	-0-	906	1	69011	2	N	79	10	0	64	1	26
							87	9									
05	135842	X	66764	-0-	-69078	-0-	850	1	65875	2	N	35	3	0	38	1	20
							39	9									
06	131460	X	47271	-0-	-84189	-0-	523	1	46709	2	Y	35	2	0	35	1	18
							39	9									
07	135842	X	-0-	-0-	-135842	-0-					Y	6	1	0	8	1	11
08	135842	X	-0-	-0-	-135842	-0-					Y	-0-					11
09	69990	X	-0-	-0-	-69990	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

04	123450	X	43623	-0-	-79827	-0-	554	1	42782	2	N	261	43	0	206	1	72
							287	9									
05	127565	X	55576	-0-	-71989	-0-	707	1	54533	2	N	305	97	0	195	1	85
							336	9									
06	123450	X	44485	-0-	-78965	-0-	485	1	43796	2	Y	185	7	0	168	1	95
							204	9									
07	127565	X	35860	-0-	-91705	-0-	404	1	35349	2	Y	97	142	1			50
							107	9									
08	127565	X	40579	-0-	-86986	-0-	473	1	39794	2	Y	284	174	0	112	1	48
							312	9									
09	123450	X	36332	-0-	-87118	-0-	443	1	35685	2	Y	185	119	0	61	1	54
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123450	X	52952	-0-	-70498	-0-	675	1	52103	2	N	158	9	0	135	1	62
							174	9									
05	127565	X	55576	-0-	-71989	-0-	708	1	54254	2	N	558	85	0	427	1	108
							614	9									
06	123450	X	44889	-0-	-78561	-0-	478	1	43192	2	Y	1108	98	0	852	1	266
							1219	9									
07	127565	X	37490	-0-	-90075	-0-	420	1	36753	2	Y	288	120	0	336	1	98
							317	9									
08	127565	X	33206	-0-	-94359	-0-	385	1	32400	2	Y	383	199	0	195	1	93
							421	9									
09	123450	X	30644	-0-	-92806	-0-	373	1	29984	2	Y	261	165	0	91	1	102
							287	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133380	X	53776	-0-	-79604	-0-	686	1	52989	2	N	92	1	0	84	1	51
							101	9									
05	137826	X	50505	-0-	-87321	-0-	612	1	49792	2	N	92	9	0	88	1	46
							101	9									
06	133380	X	42812	-0-	-90568	-0-	468	1	42289	2	Y	50	1	0	50	1	45
							55	9									
07	137826	X	42831	-0-	-94995	-0-	494	1	42253	2	Y	76	28	0	57	1	36
							84	9									
08	137826	X	42060	-0-	-95766	-0-	494	1	41491	2	Y	68	33	0	39	1	34
							75	9									
09	133380	X	32435	-0-	-100945	-0-	399	1	31902	2	Y	122	90	0	27	1	40
							134	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 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	179190	X	-0-	-0-	-179190	-0-					N	17	16	1			135
05	185163	X	81037	-0-	-104126	-0-	938	1	78524	2	N	1432	1285	1			282
							1575	9									
06	179190	X	63209	-0-	-115981	-0-	676	1	61037	2	Y	1360	103	0	1020	1	519
							1496	9									
07	185163	X	52681	-0-	-132482	-0-	586	1	50633	2	Y	1329	492	0	1119	1	237
							1462	9									
08	185163	X	50698	-0-	-134465	-0-	579	1	48671	2	Y	1316	658	0	694	1	221
							1448	9									
09	179190	X	44595	-0-	-134595	-0-	533	1	43219	2	Y	766	412	0	338	1	245
							843	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98460	X	13680	-0-	-84780	-0-	723	1	12777	2	N	164	38	0	97	1	44
							180	9									
05	101742	X	13805	-0-	-87937	-0-	742	1	12936	2	N	115	35	0	100	1	24
							127	9									
06	98460	X	11909	-0-	-86551	-0-	466	1	11357	2	Y	78	10	0	63	1	29
							86	9									
07	101742	X	9405	-0-	-92337	-0-	434	1	8870	2	Y	92	36	0	74	1	11
							101	9									
08	101742	X	8035	-0-	-93707	-0-	428	1	7538	2	Y	63	40	0	29	1	5
							69	9									
09	98460	X	7789	-0-	-90671	-0-	447	1	7320	2	Y	20	8	0	11	1	5
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	80340	X	15462	-0-	-64878	-0-	814	1	14384	2	N	240	45	0	137	1	77
							264	9									
*05	83018	X	15442	-0-	-67576	-0-	821	1	14379	2	N	220	68	0	184	1	45
							242	9									
*06	80340	X	13670	-0-	-66670	-0-	532	1	12986	2	Y	138	17	0	113	1	53
							152	9									
*07	83018	X	10460	-0-	-72558	-0-	480	1	9813	2	Y	152	60	0	127	1	18
							167	9									
*08	83018	X	8941	-0-	-74077	-0-	466	1	8333	2	Y	129	81	0	57	1	10
							142	9									
*09	80340	X	9620	-0-	-70720	-0-	544	1	8861	2	Y	195	134	0	53	1	17
							215	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

04	24450	X	6245	-0-	-18205	-0-	334	1	5911	2	N	-0-					-0-
05	25265	X	6605	-0-	-18660	-0-	356	1	6249	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	6327	-0-	-18123	-0-	237	1	6087	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	25265	X	5041	-0-	-20224	-0-	235	1	4795	2	Y	10	4	0	7	1	1
							11	9									
08	25265	X	4293	-0-	-20972	-0-	230	1	4053	2	Y	9	7	0	3	1	-0-
							10	9									
09	24450	X	4363	-0-	-20087	-0-	251	1	4112	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

04	140100	X	43351	-0-	-96749	-0-	2264	1	40016	2	N	974	203	0	665	1	195
							1071	9									
05	144770	X	47734	-0-	-97036	-0-	2490	1	43692	2	N	1411	355	0	1011	1	240
							1552	9									
06	140100	X	46672	-0-	-93428	-0-	1785	1	43875	2	Y	920	117	0	710	1	333
							1012	9									
07	144770	X	36537	-0-	-108233	-0-	1660	1	33841	2	Y	942	375	0	790	1	110
							1036	9									
08	144770	X	33002	-0-	-111768	-0-	1732	1	30395	2	Y	795	409	0	421	1	78
							875	9									
09	140100	X	35404	-0-	-104696	-0-	1993	1	32622	2	Y	717	431	0	273	1	83
							789	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

04	137070	X	16447	-0-	-120623	-0-	213	1	15685	2	N	499	341	1			370
							549	9									
05	141639	X	28670	-0-	-112969	-0-	337	1	27920	2	N	375	24	0	466	1	255
							413	9									
06	137070	X	31325	-0-	-105745	-0-	338	1	30372	2	Y	559	56	0	445	1	313
							615	9									
07	141639	X	17	-0-	-141622	-0-	1	1	10	2	Y	5	13	0	107	1	198
							6	9									
08	141639	X	-0-	-0-	-141639	-0-					Y	-0-	2	1			196
09	137070	X	12275	-0-	-124795	-0-	147	1	12109	2	Y	17	1	1			213
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105240 X	25966	-0-	-79274	-0-	1267	1	22383	2	N	2105	321	0	1172	1	841
						2316	9									
05	108748 X	28307	-0-	-80441	-0-	1406	1	24649	2	N	2047	685	0	1775	1	428
						2252	9									
06	105240 X	25578	-0-	-79662	-0-	952	1	23354	2	Y	1156	161	0	977	1	446
						1272	9									
07	108748 X	14580	-0-	-94168	-0-	624	1	12858	2	Y	998	435	0	885	1	124
						1098	9									
08	108748 X	18568	-0-	-90180	-0-	931	1	16373	2	Y	1149	598	0	582	1	96
						1264	9									
09	105240 X	19180	-0-	-86060	-0-	1045	1	17105	2	Y	936	596	0	326	1	101
						1030	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

04	108480 X	21794	-0-	-86686	-0-	1095	1	19345	2	N	1231	256	0	746	1	422
						1354	9									
05	112096 X	23117	-0-	-88979	-0-	1183	1	20718	2	N	1105	350	0	947	1	230
						1216	9									
06	108480 X	21088	-0-	-87392	-0-	796	1	19496	2	Y	724	88	0	590	1	276
						796	9									
07	112096 X	14661	-0-	-97435	-0-	658	1	13353	2	Y	591	261	0	531	1	75
						650	9									
08	112096 X	12650	-0-	-99446	-0-	650	1	11426	2	Y	522	265	0	283	1	49
						574	9									
09	108480 X	13189	-0-	-95291	-0-	724	1	11856	2	Y	554	383	0	163	1	52
						609	9									

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

04	99180 X	19738	-0-	-79442	-0-	975	1	17234	2	N	1390	270	0	815	1	480
						1529	9									
05	102486 X	19386	-0-	-83100	-0-	985	1	17232	2	N	1063	357	0	958	1	228
						1169	9									
06	99180 X	18411	-0-	-80769	-0-	695	1	16987	2	Y	663	82	0	551	1	258
						729	9									
07	102486 X	13013	-0-	-89473	-0-	581	1	11815	2	Y	561	240	0	488	1	91
						617	9									
08	102486 X	13002	-0-	-89484	-0-	668	1	11780	2	Y	504	244	0	302	1	47
						554	9									
09	99180 X	13172	-0-	-86008	-0-	732	1	11987	2	Y	412	282	0	129	1	43
						453	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

04	166740 X	87545	-0-	-79195	-0-	4549	1	80364	2	N	2393	447	0	1432	1	819
						2632	9									
05	172298 X	99057	-0-	-73241	-0-	5215	1	91470	2	N	2156	650	0	1882	1	443
						2372	9									
06	166740 X	95711	-0-	-71029	-0-	3567	1	89882	2	Y	2056	201	0	1539	1	759
						2262	9									
07	172298 X	80438	-0-	-91860	-0-	3655	1	74560	2	Y	2021	684	0	1870	1	226
						2223	9									
08	172298 X	66435	-0-	-105863	-0-	3451	1	61166	2	Y	1653	881	0	866	1	144
						1818	9									
09	166740 X	68562	-0-	-98178	-0-	3845	1	62924	2	Y	1630	1037	0	563	1	162
						1793	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139200	X	73233	-0-	-65967	-0-	941 634	1 9	71658	2	N	576	58	0	420	1	218
05	143840	X	63143	-0-	-80697	-0-	803 431	1 9	61909	2	N	392	88	0	362	1	160
06	139200	X	51734	-0-	-87466	-0-	562 440	1 9	50732	2	Y	400	30	0	321	1	209
07	143840	X	47003	-0-	-96837	-0-	535 413	1 9	46055	2	Y	375	137	0	328	1	119
08	143840	X	46499	-0-	-97341	-0-	541 444	1 9	45514	2	Y	404	199	0	211	1	119
09	139200	X	40239	-0-	-98961	-0-	488 510	1 9	39241	2	Y	464	300	0	154	1	132

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

04	24270	X	6273	-0-	-17997	-0-	336	1	5937	2	N	-0-					-0-
05	25079	X	6496	-0-	-18583	-0-	351	1	6145	2	N	-0-					-0-
06	24270	X	6230	-0-	-18040	-0-	244	1	5986	2	Y	-0-					-0-
07	25079	X	4851	-0-	-20228	-0-	227	1	4624	2	Y	-0-					-0-
08	25079	X	4233	-0-	-20846	-0-	228	1	4005	2	Y	-0-					-0-
09	24270	X	4467	-0-	-19803	-0-	257	1	4210	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

04	0	W	-0-	-0-	-0-	1063432					N	1	23	1			182
05	0	W	82703	-0-	82703	1146135	951 1933	1 9	79819	2	N	1757	1572	1			367
06	0	W	77307	-0-	77307	1223442	826 1939	1 9	74542	2	Y	1763	159	0	1325	1	648
07	0	W	72157	-0-	72157	1295599	803 2189	1 9	69165	2	Y	1990	706	0	1611	1	329
08	0	W	72402	-0-	72402	1368001	824 2167	1 9	69411	2	Y	1970	990	0	1030	1	308
09	0	W	57730	-0-	57730	1425731	680 1921	1 9	55129	2	Y	1746	1176	0	548	1	340

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

04	0	W	139540	-0-	139540	965581	1782 2041	1 9	135717	2	N	1855	222	0	1420	1	545
05	0	W	126697	-0-	126697	1092278	1595 1934	1 9	123168	2	N	1758	368	0	1528	1	407
06	0	W	109762	-0-	109762	1202040	1183 1804	1 9	106775	2	Y	1640	135	0	1328	1	634
07	0	W	101705	-0-	101705	1303745	1150 1577	1 9	98978	2	Y	1434	528	0	1281	1	266
08	0	W	101221	-0-	101221	1404966	1171 1594	1 9	98456	2	Y	1449	691	0	791	1	254
09	0	W	89464	-0-	89464	1494430	1078 1641	1 9	86745	2	Y	1492	966	0	498	1	290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137553	-0-	137553	957717	1751	1	133329	2	N	2248	262	0	1714	1	640
							2473	9									
05	0	W	124742	-0-	124742	1082459	1575	1	121656	2	N	1374	328	0	1312	1	374
							1511	9									
06	0	W	108718	-0-	108718	1191177	1177	1	106185	2	Y	1233	104	0	1015	1	529
							1356	9									
07	0	W	100497	-0-	100497	1291674	1137	1	98088	2	Y	1156	423	0	1031	1	237
							1272	9									
08	0	W	100892	-0-	100892	1392566	1169	1	98419	2	Y	1185	599	0	608	1	231
							1304	9									
09	0	W	89729	-0-	89729	1482295	1086	1	87390	2	Y	1139	705	0	414	1	259
							1253	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

04	0	W	35058	-0-	35058	430684	1835	1	32590	2	N	575	150	0	421	1	104
							633	9									
05	0	W	35807	-0-	35807	466491	1944	1	33445	2	N	380	25	0	395	1	64
							418	9									
06	0	W	46957	-0-	46957	513448	1818	1	44469	2	Y	609	68	0	414	1	190
							670	9									
07	0	W	37208	-0-	37208	550656	1685	1	34380	2	Y	1039	336	0	696	1	196
							1143	9									
08	0	W	32573	-0-	32573	583229	1725	1	30280	2	Y	516	298	0	395	1	50
							568	9									
09	0	W	33947	-0-	33947	617176	1922	1	31528	2	Y	452	289	0	154	1	55
							497	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

04	0	W	163546	-0-	163546	1307598	2117	1	161206	2	N	203	22	0	155	1	59
							223	9									
05	0	W	149420	-0-	149420	1457018	1908	1	147333	2	N	163	38	0	144	1	40
							179	9									
06	0	W	127735	-0-	127735	1584753	1397	1	125955	2	Y	348	22	0	261	1	110
							383	9									
07	0	W	114143	-0-	114143	1698896	1330	1	112479	2	Y	304	96	0	278	1	42
							334	9									
08	0	W	122568	-0-	122568	1821464	1435	1	120744	2	Y	354	179	0	182	1	40
							389	9									
09	0	W	104977	-0-	104977	1926441	1284	1	103300	2	Y	357	234	0	117	1	48
							393	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

04	168180	X	77178	-0-	-91002	-0-	4127	1	72935	2	N	105	20	0	62	1	37
							116	9									
05	173786	X	79998	-0-	-93788	-0-	4224	1	75594	2	N	164	35	0	138	1	28
							180	9									
06	168180	X	78255	-0-	-89925	-0-	3069	1	75078	2	Y	98	10	0	75	1	35
							108	9									
07	173786	X	55763	-0-	-118023	-0-	2609	1	53040	2	Y	104	43	0	87	1	9
							114	9									
08	173786	X	29953	-0-	-143833	-0-	1683	1	28162	2	Y	98	25	0	67	1	16
							108	9									
09	168180	X	46489	-0-	-121691	-0-	2674	1	43680	2	Y	123	94	0	32	1	12
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165567	-0-	165567	1024657	2129	1	161923	2	N	1377	125	0	1056	1	340
							1515	9									
05	0	W	160804	-0-	160804	1185461	2042	1	157705	2	N	961	230	0	876	1	195
							1057	9									
06	0	W	133125	-0-	133125	1318586	1419	1	131011	2	Y	632	49	0	553	1	254
							695	9									
07	0	W	128692	-0-	128692	1447278	1471	1	126719	2	Y	456	144	0	463	1	105
							502	9									
08	0	W	127958	-0-	127958	1575236	1491	1	125533	2	Y	849	428	0	437	1	101
							934	9									
09	0	W	111759	-0-	111759	1686995	1360	1	109414	2	Y	895	576	0	302	1	124
							985	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	35227	-0-	35227	524978	449	1	32819	2	N	1781	283	0	1047	1	783
							1959	9									
05	0	W	87433	-0-	87433	612411	1101	1	83340	2	N	2720	723	0	2240	1	540
							2992	9									
06	0	W	65353	-0-	65353	677764	693	1	62536	2	Y	1931	174	0	1665	1	743
							2124	9									
07	0	W	59074	-0-	59074	736838	656	1	56520	2	Y	1725	633	0	1585	1	259
							1898	9									
08	0	W	58586	-0-	58586	795424	664	1	55843	2	Y	1890	973	0	949	1	252
							2079	9									
09	0	W	48386	-0-	48386	843810	570	1	45828	2	Y	1807	1169	0	606	1	294
							1988	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 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	0	W	24620	-0-	24620	383696	317	1	23148	2	N	1050	138	0	577	1	497
							1155	9									
05	0	W	48690	-0-	48690	432386	624	1	46390	2	N	1524	487	0	1220	1	314
							1676	9									
06	0	W	37464	-0-	37464	469850	397	1	35771	2	Y	1178	51	0	1036	1	480
							1296	9									
07	0	W	33122	-0-	33122	502972	368	1	31564	2	Y	1082	419	0	984	1	153
							1190	9									
08	0	W	31520	-0-	31520	534492	356	1	29989	2	Y	1068	567	0	536	1	133
							1175	9									
09	0	W	29146	-0-	29146	563638	336	1	27013	2	Y	1634	1199	0	410	1	163
							1797	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40008	-0-	40008	595711	515	1	37788	2	N	1550	241	0	904	1	690
							1705	9									
05	0	W	105133	-0-	105133	700844	1323	1	100860	2	N	2682	705	0	2154	1	513
							2950	9									
06	0	W	80889	-0-	80889	781733	864	1	77935	2	Y	1900	172	0	1631	1	720
							2090	9									
07	0	W	73544	-0-	73544	855277	822	1	70865	2	Y	1688	619	0	1552	1	246
							1857	9									
08	0	W	71108	-0-	71108	926385	813	1	68385	2	Y	1736	878	0	899	1	230
							1910	9									
09	0	W	60101	-0-	60101	986486	715	1	57539	2	Y	1679	1073	0	575	1	270
							1847	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	81697	-0-	81697	81697	3541	1	77651	2	N	459	315	1			144
						505	9									
11	T. A.	157388	-0-	157388	239085	5957	1	149829	2	N	1456	1521	1			78
						1602	9									
*12	378110 X	139025	-0-	-239085	-0-	7347	1	130695	2	N	894	845	1			127
						983	9									
*01	156829 X	125662	-0-	-31167	-0-	5762	1	119267	2	N	575	656	1			46
						633	9									
*02	141652 X	103733	-0-	-37919	-0-	4314	1	99058	2	N	328	13	0	314	1	47
						361	9									
*03	156829 X	96337	-0-	-60492	-0-	6443	1	89554	2	N	309	149	0	183	1	19
						340	9									
*04	151770 X	81836	-0-	-69934	-0-	4369	1	77226	2	N	219	41	0	126	1	80
						241	9									
*05	156829 X	81775	-0-	-75054	-0-	4382	1	77217	2	N	160	19	0	192	1	29
						176	9									
*06	151770 X	78164	-0-	-73606	-0-	3059	1	74896	2	Y	190	22	0	133	1	63
						209	9									
*07	156829 X	56740	-0-	-100089	-0-	2653	1	53905	2	Y	165	70	0	142	1	15
						182	9									
*08	156829 X	25632	-0-	-131197	-0-	1488	1	23967	2	Y	161	28	0	119	1	30
						177	9									
*09	151770 X	64727	-0-	-87043	-0-	3711	1	60667	2	Y	317	213	0	106	1	26
						349	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

10	0 W	70983	-0-	70983	178265	118	1	70509	2	N	324	316	1			22
						356	9									
11	0 W	51905	-0-	51905	230170	246	1	51382	2	N	252	252	1			22
						277	9									
12	0 W	44480	-0-	44480	274650	246	1	44017	2	N	197	203	1			16
						217	9									
01	0 W	46086	-0-	46086	320736	555	1	45486	2	N	41	44	1			13
						45	9									
02	0 W	21666	-0-	21666	342402	309	1	21321	2	N	33	34	1			12
						36	9									
03	0 W	46131	-0-	46131	388533	705	1	45285	2	N	128	120	1			20
						141	9									
04	0 W	31290	-0-	31290	419823	404	1	30747	2	N	126	14	0	97	1	39
						139	9									
05	0 W	26803	-0-	26803	446626	342	1	26361	2	N	91	21	0	83	1	26
						100	9									
06	0 W	14605	-0-	14605	461231	162	1	14382	2	Y	55	7	0	52	1	24
						61	9									
07	0 W	-0-	-0-	-0-	461231					Y	-0-	1	0	11	1	13
08	0 W	-0-	-0-	-0-	461231					Y	-0-					13
09	0 W	-0-	-0-	-0-	461231					Y	-0-					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		206797	-0-	206797	455446	331	1	205552	2	N	831	815	1			60
							914	9									
11	0		146134	-0-	146134	601580	695	1	144764	2	N	614	615	1			59
							675	9									
12	0		117906	-0-	117906	719486	654	1	116799	2	N	412	428	1			43
							453	9									
01	0	W	101987	-0-	101987	821473	1273	1	100029	2	N	623	604	1			62
							685	9									
02	0	W	46925	-0-	46925	868398	662	1	45956	2	N	279	284	1			50
							307	9									
03	0	W	98180	-0-	98180	966578	1500	1	96423	2	N	234	247	1			37
							257	9									
04	0	W	79579	-0-	79579	1046157	1029	1	78405	2	N	132	1	0	109	1	78
							145	9									
05	0	W	69908	-0-	69908	1116065	891	1	68771	2	N	224	47	0	187	1	68
							246	9									
06	0	W	39071	-0-	39071	1155136	436	1	38604	2	Y	28	7	0	48	1	48
							31	9									
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1155136					Y	1	1	0	15	1	33
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1155136					Y	-0-					32
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1155136					Y	-0-					32

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		211248	-0-	211248	438573	345	1	209921	2	N	893	874	1			61
							982	9									
11	0		156044	-0-	156044	594617	742	1	154562	2	N	677	675	1			63
							745	9									
12	0		95482	-0-	95482	690099	536	1	93989	2	N	870	878	1			55
							957	9									
01	0	W	81126	-0-	81126	771225	1232	1	79267	2	N	570	556	1			68
							627	9									
02	0	W	21317	-0-	21317	792542	298	1	20923	2	N	87	109	1			41
							96	9									
03	0	W	82944	-0-	82944	875486	1254	1	80988	2	N	638	641	1			38
							702	9									
04	0	W	78974	-0-	78974	954460	1019	1	77560	2	N	359	39	0	268	1	105
							395	9									
05	0	W	68455	-0-	68455	1022915	874	1	67461	2	N	109	51	0	106	1	57
							120	9									
06	0	W	40402	-0-	40402	1063317	450	1	39818	2	Y	122	2	0	119	1	64
							134	9									
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1063317					Y	-0-	3	0	27	1	36
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1063317					Y	1	1	1			36
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1063317					Y	-0-					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		203410	-0-	203410	497708	340	1	201194	2	N	1705	1680	1			117
							1876	9									
11	0		156831	-0-	156831	654539	744	1	154988	2	N	999	1012	1			104
							1099	9									
12	0		133232	-0-	133232	787771	736	1	131739	2	N	688	711	1			81
							757	9									
01	0	W	113793	-0-	113793	901564	1448	1	111835	2	N	464	441	1			104
							510	9									
02	0	W	95798	-0-	95798	997362	1118	1	94154	2	N	478	498	1			81
							526	9									
03	0	W	100757	-0-	100757	1098119	1539	1	98650	2	N	516	503	1			94
							568	9									
04	0	W	91953	-0-	91953	1190072	1185	1	90232	2	N	487	52	0	375	1	144
							536	9									
05	0	W	82873	-0-	82873	1272945	1054	1	81393	2	N	387	88	0	346	1	124
							426	9									
06	0	W	71410	-0-	71410	1344355	778	1	70251	2	Y	346	23	0	290	1	168
							381	9									
07	0	W	67375	-0-	67375	1411730	769	1	66209	2	Y	361	131	0	305	1	95
							397	9									
08	0	W	68593	-0-	68593	1480323	799	1	67220	2	Y	522	314	0	221	1	89
							574	9									
09	0	W	60515	-0-	60515	1540838	739	1	59398	2	Y	344	220	0	116	1	100
							378	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

*11	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	1793	1	44364	2	N	6552	5840	1			712
							7207	9									
*12	59905	X	59905	-0-	-0-	-0-	2604	1	46301	2	N	10000	9109	1			1603
							11000	9									
01	53136	X	47851	-0-	-5285	-0-	1688	1	34683	2	N	10436	10692	1			1347
							11480	9									
02	61992	X	43005	-0-	-18987	-0-	1511	1	34701	2	N	6175	278	0	6263	1	981
							6793	9									
03	68634	X	43366	-0-	-25268	-0-	2638	1	35451	2	N	4797	196	0	4683	1	899
							5277	9									
04	66420	X	46817	-0-	-19603	-0-	2067	1	36522	2	N	7480	1365	0	4334	1	2680
							8228	9									
05	68634	X	49305	-0-	-19329	-0-	2185	1	38285	2	N	8032	2414	0	6677	1	1621
							8835	9									
06	66420	X	45035	-0-	-21385	-0-	1508	1	36940	2	Y	5988	712	0	4466	1	2061
							6587	9									
07	68634	X	27261	-0-	-41373	-0-	1050	1	21557	2	Y	4231	1913	0	3810	1	563
							4654	9									
08	68634	X	31102	-0-	-37532	-0-	1366	1	23991	2	Y	5223	2680	0	2656	1	458
							5745	9									
09	66420	X	30402	-0-	-36018	-0-	1521	1	24885	2	Y	3633	2327	0	1283	1	429
							3996	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		155246	-0-	155246	155246	856	1	151487	2	N	2639	2530	1			109
							2903	9									
01	0	W	227433	-0-	227433	382679	2835	1	219721	2	N	4434	4083	1			460
							4877	9									
02	0	W	171093	-0-	171093	553772	1979	1	165271	2	N	3494	3761	1			158
							3843	9									
03	0	W	205010	-0-	205010	758782	3084	1	197826	2	N	3727	3586	1			299
							4100	9									
04	0	W	194581	-0-	194581	953363	2463	1	187530	2	N	4171	403	0	3124	1	1087
							4588	9									
05	0	W	189669	-0-	189669	1143032	2365	1	182988	2	N	3924	856	0	3446	1	709
							4316	9									
06	0	W	170536	-0-	170536	1313568	1828	1	164934	2	Y	3431	291	0	2782	1	1184
							3774	9									
07	0	W	164002	-0-	164002	1477570	1843	1	158653	2	Y	3187	1163	0	2814	1	410
							3506	9									
08	0	W	44615	-0-	44615	1522185	568	1	41661	2	Y	2169	1692	0	675	1	259
							2386	9									
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1522185					Y	-0-	3	1			270

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		52298	-0-	52298	52298	2388	1	41768	2	N	7402	5738	1			1664
							8142	9									
*01	92457	X	40159	-0-	-52298	-0-	1414	1	28987	2	N	8871	9796	1			739
							9758	9									
02	44268	X	32016	-0-	-12252	-0-	1025	1	23503	2	N	6807	183	0	6627	1	735
							7488	9									
03	49011	X	25910	-0-	-23101	-0-	1526	1	19664	2	N	4291	72	0	3913	1	1110
							4720	9									
04	47430	X	28604	-0-	-18826	-0-	1234	1	21918	2	N	4956	1149	0	3836	1	1081
							5452	9									
*05	49685	X	49685	-0-	-0-	-0-	2020	1	40622	2	N	6403	515	0	6995	1	1054
							7043	9									
06	47430	X	40711	-0-	-6719	-0-	1376	1	33540	2	Y	5268	705	0	3552	1	1530
							5795	9									
07	49011	X	28772	-0-	-20239	-0-	1096	1	22377	2	Y	4817	1880	0	3901	1	572
							5299	9									
08	49011	X	23354	-0-	-25657	-0-	1015	1	17842	2	Y	4088	2202	0	2108	1	366
							4497	9									
09	47430	X	21248	-0-	-26182	-0-	1038	1	16977	2	Y	2939	1918	0	1011	1	337
							3233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		66480	-0-	66480	66480	366	1	65595	2	N	472	471	1			1
							519	9									
01	0	W	122708	-0-	122708	189188	2062	1	117359	2	N	2988	2435	1			515
							3287	9									
02	0	W	162334	-0-	162334	351522	1913	1	156141	2	N	3891	4235	1			171
							4280	9									
03	0	W	211192	-0-	211192	562714	3172	1	203190	2	N	4391	4233	1			329
							4830	9									
04	0	W	185326	-0-	185326	748040	2338	1	177861	2	N	4661	461	0	3536	1	1158
							5127	9									
05	0	W	136043	-0-	136043	884083	1649	1	130884	2	N	3191	634	0	3092	1	623
							3510	9									
06	0	W	148962	-0-	148962	1033045	1588	1	143297	2	Y	3706	271	0	2890	1	1244
							4077	9									
07	0	W	143566	-0-	143566	1176611	1604	1	138056	2	Y	3551	1297	0	3058	1	456
							3906	9									
08	0	W	16012	-0-	16012	1192623	179	1	13490	2	Y	2130	1885	0	472	1	283
							2343	9									
09	0	W	12598	-0-	12598	1205221	148	1	12415	2	Y	32	3	1			329
							35	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

11	0		11746	-0-	11746	11746	523	1	10827	2	N	360	106	1			254
							396	9									
12	0		53929	-0-	53929	65675	2389	1	42326	2	N	8376	7334	1			1296
							9214	9									
01	0	W	36223	-0-	36223	101898	1338	1	27462	2	N	6748	7510	1			534
							7423	9									
02	0	W	20310	-0-	20310	122208	630	1	15261	2	N	3988	281	0	2896	1	1246
							4387	9									
03	0	W	32659	-0-	32659	154867	1718	1	23965	2	N	6342	2950	0	4100	1	639
							6976	9									
04	0	W	23436	-0-	23436	178303	1060	1	18837	2	N	3217	912	0	2345	1	599
							3539	9									
05	0	W	4251	-0-	4251	182554	198	1	3734	2	N	290	147	0	634	1	108
							319	9									
06	0	W	49	-0-	49	182603	2	1	47	2	Y	-0-	4	0	67	1	37
07	0	W	1175	-0-	1175	183778	41	1	837	2	Y	270	78	0	211	1	24
							297	9									
08	0	W	1643	-0-	1643	185421	70	1	1266	2	Y	279	117	0	167	1	20
							307	9									
09	0	W	1126	-0-	1126	186547	59	1	955	2	Y	102	41	0	64	1	16
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10046	-0-	10046	10046	446 254	1 9	9346	2	N	231	68	1			163
12	0		58105	-0-	58105	68151	2604 9407	1 9	46094	2	N	8552	7545	1			1170
01	0	W	32478	-0-	32478	100629	1235 5793	1 9	25450	2	N	5266	6094	1			342
02	0	W	20870	-0-	20870	121499	689 3479	1 9	16702	2	N	3163	208	0	2638	1	659
03	0	W	30438	-0-	30438	151937	1581 6307	1 9	22550	2	N	5734	2146	0	3793	1	374
04	0	W	22032	-0-	22032	173969	1002 3235	1 9	17795	2	N	2941	817	0	2142	1	542
05	0	W	244	-0-	244	174213	12 9	1 9	223	2	N	8	134	0	338	1	78
06	0	W	1287	-0-	1287	175500	43 25	1 9	1219	2	Y	23	3	0	61	1	37
07	0	W	1424	-0-	1424	176924	57 199	1 9	1168	2	Y	181	54	0	131	1	37
08	0	W	1301	-0-	1301	178225	39 553	1 9	709	2	Y	503	421	0	98	1	21
09	0	W	1904	-0-	1904	180129	106 84	1 9	1714	2	Y	76	4	0	71	1	20

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		72663	-0-	72663	72663	388 485	1 9	71790	2	N	441	440	1			1
01	0	W	90770	-0-	90770	163433	1483 1856	1 9	87431	2	N	1687	1493	1			195
02	0	W	145616	-0-	145616	309049	1714 2132	1 9	141770	2	N	1938	1979	1			129
03	0	W	175911	-0-	175911	484960	2638 4393	1 9	168880	2	N	3994	3839	1			284
04	0	W	156139	-0-	156139	641099	1964 4649	1 9	149526	2	N	4226	420	0	3202	1	1027
05	0	W	150170	-0-	150170	791269	1871 3568	1 9	144731	2	N	3244	734	0	2943	1	594
06	0	W	133997	-0-	133997	925266	1431 3464	1 9	129102	2	Y	3149	258	0	2516	1	1065
07	0	W	128530	-0-	128530	1053796	1440 3296	1 9	123794	2	Y	2996	1091	0	2611	1	372
08	0	W	14372	-0-	14372	1068168	162 1992	1 9	12218	2	Y	1811	1603	0	402	1	224
09	0	W	23143	-0-	23143	1091311	273 92	1 9	22778	2	Y	84	3	1			319

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		59524	-0-	59524	59524	341	1	58872	2	N	283	283	1			-0-
							311	9									
01	0	W	91936	-0-	91936	151460	1513	1	87146	2	N	2979	2743	1			236
							3277	9									
02	0	W	147070	-0-	147070	298530	1727	1	142365	2	N	2707	2729	1			176
							2978	9									
03	0	W	183928	-0-	183928	482458	2755	1	176368	2	N	4368	4230	1			314
							4805	9									
04	0	W	163837	-0-	163837	646295	2060	1	156814	2	N	4512	459	0	3429	1	1101
							4963	9									
05	0	W	160015	-0-	160015	806310	1993	1	154215	2	N	3461	760	0	3155	1	647
							3807	9									
06	0	W	116015	-0-	116015	922325	1231	1	111158	2	Y	3296	289	0	2619	1	1133
							3626	9									
07	0	W	143514	-0-	143514	1065839	1602	1	138041	2	Y	3519	1279	0	2965	1	424
							3871	9									
08	0	W	15899	-0-	15899	1081738	178	1	13396	2	Y	2114	1865	0	472	1	253
							2325	9									
09	0	W	27460	-0-	27460	1109198	323	1	27028	2	Y	99	3	1			363
							109	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

12	0		6536	-0-	6536	6536	311	1	6225	2	N	-0-					-0-
01	0	W	162762	-0-	162762	169298	7340	1	150308	2	N	4649	4216	1			433
							5114	9									
02	0	W	148818	-0-	148818	318116	6055	1	139064	2	N	3363	106	0	3281	1	409
							3699	9									
03	0	W	148273	-0-	148273	466389	9460	1	131896	2	N	6288	2691	0	3272	1	734
							6917	9									
04	0	W	139619	-0-	139619	606008	7223	1	127674	2	N	4293	915	0	2668	1	1444
							4722	9									
05	0	W	133422	-0-	133422	739430	6995	1	122460	2	N	3606	1176	0	3114	1	760
							3967	9									
06	0	W	117305	-0-	117305	856735	4500	1	110041	2	Y	2513	279	0	1914	1	907
							2764	9									
07	0	W	85043	-0-	85043	941778	3868	1	78912	2	Y	2057	850	0	1866	1	245
							2263	9									
08	0	W	64619	-0-	64619	1006397	3376	1	59367	2	Y	1705	877	0	912	1	167
							1876	9									
09	0	W	64392	-0-	64392	1070789	3623	1	59275	2	Y	1358	859	0	483	1	165
							1494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		36315	-0-	36315	36315	1683	1	34632	2	N	-0-					-0-
12	0		176121	-0-	176121	212436	8930	1	158756	2	N	7668	6198	1			1470
							8435	9									
01	0	W	203637	-0-	203637	416073	8941	1	185169	2	N	8661	9420	1			711
							9527	9									
02	0	W	141721	-0-	141721	557794	5665	1	129637	2	N	5835	331	0	5134	1	1081
							6419	9									
03	0	W	162323	-0-	162323	720117	10737	1	142883	2	N	7912	3612	0	4592	1	789
							8703	9									
04	0	W	144019	-0-	144019	864136	7427	1	131947	2	N	4223	1273	0	2997	1	742
							4645	9									
05	0	W	20350	-0-	20350	884486	949	1	19133	2	N	244	174	0	675	1	137
							268	9									
06	0	W	89385	-0-	89385	973871	3247	1	83954	2	Y	1985	183	0	1274	1	665
							2184	9									
07	0	W	94098	-0-	94098	1067969	4235	1	86310	2	Y	3230	1206	0	2357	1	341
							3553	9									
08	0	W	88728	-0-	88728	1156697	4619	1	80955	2	Y	2867	1450	0	1526	1	239
							3154	9									
09	0	W	101703	-0-	101703	1258400	5701	1	93349	2	Y	2412	1519	0	856	1	255
							2653	9									

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5703	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7063	3	78	9	Y	71	70	1			3
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5185	3	43	9	Y	39	40	1			2
*07	5921	X	4925	-0-	-996	-0-	4877	3	48	9	Y	44	42	1			4
*08	7130	X	5184	-0-	-1946	-0-	5128	3	56	9	Y	51	52	1			3
09	6900	X	4811	-0-	-2089	-0-	4767	3	44	9	Y	40	40	1			3

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

04	6270	X	2792	-0-	-3478	-0-	2630	3	162	9	Y	147	152	1			8
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6243	3	243	9	Y	221	221	1			8
06	6210	X	5370	-0-	-840	-0-	4995	3	375	9	Y	341	341	1			8
*07	6324	X	5049	-0-	-1275	-0-	4799	3	250	9	Y	227	220	1			15
*08	6479	X	5158	-0-	-1321	-0-	4883	3	275	9	Y	250	257	1			8
09	6270	X	4778	-0-	-1492	-0-	4567	3	211	9	Y	192	193	1			7

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

04	17520	X	9715	-0-	-7805	-0-	8503	3	1212	9	Y	1102	1090	1			56
05	16461	X	8716	-0-	-7745	-0-	7540	3	1176	9	Y	1069	1084	1			41
06	12000	X	8257	-0-	-3743	-0-	7250	3	1007	9	Y	915	932	1			24
*07	12400	X	7464	-0-	-4936	-0-	6514	3	950	9	Y	864	830	1			58
*08	12400	X	11725	-0-	-675	-0-	10352	3	1373	9	Y	1248	1267	1			39
*09	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	8896	3	916	9	Y	833	842	1			30

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

04	26490	X	6184	-0-	-20306	-0-	6112	3	72	9	Y	65	79	1			4
05	21576	X	16003	-0-	-5573	-0-	15350	3	653	9	Y	594	577	1			21
06	11730	X	11157	-0-	-573	-0-	10897	3	260	9	Y	236	251	1			6
*07	11470	X	9996	-0-	-1474	-0-	9831	3	165	9	Y	150	146	1			10
*08	15996	X	9534	-0-	-6462	-0-	9392	3	142	9	Y	129	135	1			4
09	15480	X	7766	-0-	-7714	-0-	7549	3	217	9	Y	197	195	1			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34860	X	6223	-0-	-28637	-0-	6111	3	112	9	Y	102	110	1			5
05	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	13848	3	518	9	Y	471	460	1			16
06	15510	X	9655	-0-	-5855	-0-	9319	3	336	9	Y	305	314	1			7
*07	14105	X	8500	-0-	-5605	-0-	8096	3	404	9	Y	367	351	1			23
*08	14353	X	5821	-0-	-8532	-0-	5646	3	175	9	Y	159	177	1			5
09	13890	X	7334	-0-	-6556	-0-	7016	3	318	9	Y	289	285	1			9

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3368	2	638	9	N	580	553	1			311
05	5022	X	4341	-0-	-681	-0-	3739	2	602	9	N	547	579	1			279
06	4860	X	2927	-0-	-1933	-0-	2387	2	540	9	N	491	561	1			209
07	5022	X	3145	-0-	-1877	-0-	2782	2	363	9	N	330	183	1			356
08	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	3559	2	515	9	N	468	386	1			438
09	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	3489	2	416	9	N	378	544	1			272

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 224975 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4858 - 4868

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225961 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	278	1	131	3	N	8					48
							9	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	355	1	168	3	N	10					58
							11	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	243	1	172	3	N	12					70
							13	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	182	1	137	3	N	6					76
							7	9									
08	527	N	371	-0-	-156	-0-	172	1	199	3	N	-0-					76
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE "B" WELL #: 6 RRCID -> 228742 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	58	1	27	3	N	1					25
							1	9									
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	30	1	14	3	N	-0-					25
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	39	1	27	3	N	-0-					25
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	18	1	13	3	N	-0-					25
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	27	1	31	3	N	-0-					25
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					25

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

BRISCOE "B" WELL #: 9 RRCID -> 232702 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 4826

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

BRISCOE "B" WELL #: 10 RRCID -> 232705 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4969 - 4981

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

BRISCOE "B" WELL #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 4804

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	75	1	287	3	N	7	17	1					11
							8	9											
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	117	1	294	3	N	17	9	8					19
							19	9											
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	276	3	N	14	2	8					31
							15	9											
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	81	1	276	3	N	9	19	1	2	8			19
							10	9											
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	106	1	200	3	N	8	1	8					26
							9	9											
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT							26

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BEINHORN WELL #: 6 RRCID -> 248241 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4968 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	119	1	456	3	N	1	2	1			6
							1	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	163	1	407	3	N	1					7
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	105	1	383	3	N	1					8
							1	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	119	1	406	3	N	1	3	1			6
							1	9									
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	189	1	358	3	N	3	1	8			8
							3	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					8

BEINHORN WELL #: 5 RRCID -> 248957 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4960 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	135	1	515	3	N	3	8	1			20
							3	9									
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	217	1	543	3	N	1					21
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	3	N	-0-					21
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	125	1	423	3	N	5	14	1			12
							6	9									
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	240	1	454	3	N	6	1	8			17
							7	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					17

ENERGYQUEST II, LLC 252020

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

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

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	481	-0-	-1469	-0-	89	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	403	-0-	-527	-0-	92	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	202	-0-	-608	-0-	54	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	74	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	22	1	862	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 213472 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4464 - 4898

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

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	274	1	1214	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	291	1	980	3	Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	397	1	1091	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	169	1	1241	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8003 RRCID -> 220232 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4636 - 4721

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8006 RRCID -> 220363 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4632 - 4720

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	171	1	760	3	N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	961 N	585	-0-	-376	-0-	70	1	515	3	N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8004 RRCID -> 220444 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4465 - 4512

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

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 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	2100	X	739	-0-	-1361	-0-	118	1	525	3	N	87					605
							96	9									
05	1829	X	714	-0-	-1115	-0-	142	1	476	3	N	87	391	1			301
							96	9									
06	1230	X	1112	-0-	-118	-0-	276	1	758	3	N	71					372
							78	9									
07	1209	X	364	-0-	-845	-0-	32	1	237	3	N	86					458
							95	9									
08	713	N	452	-0-	-261	-0-	11	1	441	3	N	-0-					458
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	N	-0-					42
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	121	1	406	3	N	-0-					42
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	104	1	284	3	N	-0-					42
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	21	1	150	3	N	-0-					42
08	527	N	248	-0-	-279	-0-	6	1	242	3	N	-0-					42
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	125	1	557	3	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	170	1	574	3	N	-0-					-0-
06	870	N	682	-0-	-188	-0-	182	1	500	3	N	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	77	1	559	3	N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	18	1	711	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

04	143 X	62	-0-	-81	-0-	11 1	51 3	Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-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-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	N	-0-					99
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	3	N	-0-					99
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	107	1	293	3	N	-0-					99
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	N	-0-					99
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	N	-0-					99
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	N	-0-					154
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	114	1	382	3	N	-0-					154
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	327	1	898	3	N	-0-					154
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	3	N	-0-					154
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	19	1	741	3	N	-0-					154
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	376	1	1666	3	N	-0-	20	1			-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	615	1	2072	3	N	-0-					-0-
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	574	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	1235	-0-	-935	-0-	148	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	2170	X	717	-0-	-1453	-0-	17	1	700	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	136	1	602	3	N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	181	1	610	3	N	-0-					-0-
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	204	1	562	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	94	1	690	3	N	-0-					-0-
08	806	N	433	-0-	-373	-0-	10	1	423	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	28	1	77	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8031 RRCID -> 232718 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

04	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	725	1	3218	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	976	1	3286	3	N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1183	1	3255	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	4099	-0-	-613	-0-	492	1	3607	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	2175	-0-	-2537	-0-	52	1	2123	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	481	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	620	N	-0-	-0-	-620	-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

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

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					955
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	132	1	442	3	N	-0-					955
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	74	1	205	3	N	-0-					955
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	3	N	-0-					955
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	13	1	514	3	N	-0-					955
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					955

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	108	1	482	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8043 RRCID -> 241879 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4742 - 4827

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8044 RRCID -> 241880 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4419 - 4435

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	271	1	1202	3	N	53	32	1			212
							58	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	331	1	1111	3	N	46	34	1			224
							51	9									
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	355	1	978	3	N	44					268
							48	9									
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	155	1	1132	3	N	82	62	1			288
							90	9									
08	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	32	1	1286	3	N	33	31	1			290
							36	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					290

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	132	1	443	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	45	1	202	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	3	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	68	1	186	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	279	1	1240	3	Y	229	161	1			298
							252	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	334	1	1123	3	Y	220	183	1			335
							242	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	488	1	1341	3	Y	190	172	1			353
							209	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	238	1	1746	3	Y	207	349	1			211
							228	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	3	Y	206	156	1			261
							227	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					261

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	N	3					114
							3	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	3	N	-0-					114
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					114
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	13	1	95	3	N	-0-					114
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	N	-0-					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH C WELL #: 62 RRCID -> 247769 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5117 PERF. N/A

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

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

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

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			-0-
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			-0-
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			-0-
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			-0-
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

04	14B DENY	-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

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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

CAGE RANCH (EAGLEFORD) 14606 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CAGE-WEST A 135H UNIT WELL #: 135H RRCID -> 266080 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4274 - 6929

04	37945	293	-0-	-37652	600	65	1	226	2	N	2					222
						2	9									
05	2313 N	1713	-0-	-600	-0-	516	1	1164	2	N	30					252
						33	9									
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	96	1	377	2	N	1	165	1			88
						1	9									
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					88
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	19	1			69
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					69

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 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-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 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-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 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-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

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

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 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-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

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

CAMPANA, SOUTH 15146 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ANDERSON OIL LTD. 022499
DEMARIS HUDSPETH WELL #: 1 RRCID -> 266713 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON "I" H. C. WELL #: 34 RRCID -> 128220 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1867 - 1890

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-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-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	28 1	64 2	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			281
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133500	126406	-0-	-7094	-0-	126311	2	95	9	N	86	167	1			90
05	137950	116168	-0-	-21782	-0-	116046	2	122	9	N	111					201
06	133500	105869	-0-	-27631 B	-27631	105812	2	57	9	N	52	163	1			90
07	107786 X	107786	-0-	-0-	-0-	107735	2	51	9	N	46					136
08	91214 X	91214	-0-	-0-	-0-	91129	2	85	9	N	77	170	1			43
09	101820 X	80058	-0-	-21762	-0-	80004	2	54	9	N	49					92

P. KYNETTE WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

04	58992	52604	-0-	-6388	36444	51691	2	913	9	N	830	715	1			246
05	58992	53144	-0-	-5848	30596	52230	2	914	9	N	831	693	1			384
06	58992	49871	-0-	-9121 B	21475	49011	2	860	9	N	782	897	1			269
07	DLQ G-10	50278	-0-	50278	21475	49399	2	879	9	N	799	869	1			199
08	106062 X	84587	-0-	-21475	-0-	83847	2	740	9	N	673	512	1			360
09	48300 X	46059	-0-	-2241	-0-	45301	2	758	9	N	689	898	1			151

SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: 38 RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011 - PLUGGED 10/4/2011

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	511	2	N	-0-					-0-
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	12	1	505	2	N	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589 N	78	-0-	-511	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	426	1	205	2	N	-0-					-0-
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

04	5288 R	5288	-0-	-0-	-0-	546	1	4742	2	N	-0-					164
05	5859 #	5099	-0-	-760	-0-	116	1	4983	2	N	-0-					164
06	5670 #	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					164
07	5859 #	1199	-0-	-4660	-0-	1199	2			N	-0-					164
08	5549 #	4900	-0-	-649	-0-	3306	1	1594	2	N	-0-					164
09	5280 #	4865	-0-	-415	-0-	771	1	4094	2	N	-0-					164

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1984	-0-	-1376	-0-	128	1	1825	2	N	28					100
						31	9									
05	2821 #	2117	-0-	-704	-0-	2093	2	24	9	N	22	63	1			59
06	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					59
07	2821 #	617	-0-	-2204	-0-	617	2			N	-0-					59
08	2108 #	1586	-0-	-522	-0-	27	1	1559	2	N	-0-					59
09	2040 #	1508	-0-	-532	-0-	39	1	1423	2	N	42	30	1			71
						46	9									

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

04	4380 X	3856	-0-	-524	-0-	1164	1	2692	2	N	-0-					-0-
05	4247 X	4056	-0-	-191	-0-	1235	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	3596	-0-	-424	-0-	864	1	2732	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	3843	-0-	-249	-0-	740	1	3103	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	3826	-0-	-235	-0-	862	1	2964	2	N	-0-					-0-
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

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

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	795	-0-	-555	-0-	52	1	742	2	N	1					41
							1	9									
05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-	21	1			20
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					20
07	837	N	279	-0-	-558	-0-	218	2	61	9	N	55					75
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	21	1	1221	2	N	-0-					75
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	23	1	834	2	N	29	33	1			71
							32	9									

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO 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-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2	EXT		400	-0-	400	400	400	2			N	-0-				47
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-				47
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	400					N	31	22	1		56

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

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

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630

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

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

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-

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 3 RRCID -> 059723 COMPL. DATE 08/31/1974 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3117 - 3313

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	200 2	N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

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

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 201 RRCID -> 153554 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3223 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MOODY WELL #: 706 RRCID -> 155854 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3334 - 3656

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

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-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

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

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	104	1	138	2	Y	-0-					-0-
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	94	1	162	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	24	1	5	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	-0-					-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-					1
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					1
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	Y	-0-					1

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	1	9	2	Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	46	1	9	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1225 RRCID -> 061990 COMPL. DATE 02/08/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					5
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	2	Y	-0-					5
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	66	1	116	2	Y	-0-					5
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	84	1	103	2	Y	-0-					5
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	97	1	74	2	Y	-0-					5
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	55	1	183	2	Y	-0-					5

GATES RANCH WELL #: 1230 RRCID -> 063702 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5174 - 5180

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	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-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

04	90	N	65	-0-	-25	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	170	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	226	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	207	1	42	2	Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	79	1	104	2	Y	-0-					-0-
*09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	62	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	137	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	44	1	103	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	406	-0-	-44	-0-	47	1	359	2	Y	-0-					6
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	102	1	195	2	Y	-0-					6
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	93	1	165	2	Y	-0-					6
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	159	1	195	2	Y	-0-					6
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	188	1	143	2	Y	-0-					6
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	80	1	265	2	Y	-0-					6

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	Y	-0-					4
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	96	1	183	2	Y	-0-					4
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	90	1	159	2	Y	-0-					4
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	118	1	145	2	Y	-0-					4
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	149	1	113	2	Y	-0-					4
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	63	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	63	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	52	1	10	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5224 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5304 - 5310

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

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	77	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	78	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	94	1	19	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

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

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706B RRCID -> 167680 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	41	1	12	3	N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	10	1	21	3	N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1827 RRCID -> 168647 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 5421 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	37	1	12	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 1083 RRCID -> 172346 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4898 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	1	12	3	N	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	N	5					5
							6	9									
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					5
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	1	4	1			2
							1	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					2
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					2

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	139	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	108	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	76	1	15	2	Y	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	140					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	1	1	8			-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 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	3780	X	2559	-0-	-1221	-0-	449	1	2110	2	N	-0-					102
05	2821	X	795	-0-	-2026	-0-	443	1	352	2	N	-0-					102
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					102
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					102
08	2635	X	157	-0-	-2478	-0-	157	3			N	-0-					102
09	2550	X	732	-0-	-1818	-0-	95	1	620	3	N	15					117
							17	9									

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

04	210	N	102	-0-	-108	-0-	18	1	84	2	N	-0-					34
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	53	1	43	2	N	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	N	-0-					34
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					34
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					34

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					52
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-					52
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957

GATES RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 169829 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 4996 - 5074

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	2	N	-0-					23
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					23
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					23
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-					23
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	N	-0-					23
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					23

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	240	N	171	-0-	-69	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					22
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					22
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					22
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					22
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	-0-					22
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					22

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

04	270	N	175	-0-	-95	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					16
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	1					17
							1	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	Y	-0-					17
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					17
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					17
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 058300 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4739 - 4983

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

04	210	N	178	-0-	-32	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					15
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					15
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-					15
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					15
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					15
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	300	N	185	-0-	-115	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					15
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	1					16
							1	9									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-					16
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					16
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					16
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-78	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					15
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					15
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	1					16
							1	9									

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	300	N	193	-0-	-107	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					16
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					16
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					16
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					16
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					16
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

04	300	N	193	-0-	-107	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					18
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	Y	-0-					18
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					18
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	88	1	1322	2	Y	-0-					18
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	Y	-0-					18
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 062023 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 5112 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

04	240	N	165	-0-	-75	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					15
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					15
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					15
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 064992 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 5245 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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 066320 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 5105 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-

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	270 N	171	-0-	-99	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					15
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					15
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					15
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					15
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					15
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	240 N	181	-0-	-59	-0-	20	1	160	2	Y	1					18
						1	9									
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					18
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					18
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	2	Y	-0-					18
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					18
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

04	240 N	178	-0-	-62	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					15
05	217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					15
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					15
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					15
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

04	300 N	173	-0-	-127	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					19
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					19
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-					19
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	Y	-0-					19
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					19
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	Y	-0-					19

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 N	173	-0-	-127	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					17
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					17
06	210 N	16	-0-	-194	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					17
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

04	270 N	175	-0-	-95	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					15
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	Y	1					16
						1	9									
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					16
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					16
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					16
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792

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

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 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-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-119	-0-	20	1	160	2	Y	1					22
							1	9									
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					22
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					22
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					22
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					22
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					22

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-118	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					15
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					15
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					15
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					15
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	Y	-0-					15
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 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	300	N	183	-0-	-117	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					15
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	Y	-0-					15
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 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	270	N	178	-0-	-92	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					15
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	1					16
							1	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					16
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	175	-0-	-65	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					14
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					14
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	Y	-0-					14
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					14
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					14
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					14

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-118	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					23
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					23
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	Y	-0-					23
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					23
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					23
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					23

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-85	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					17
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					17
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					17
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					17
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					17
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					17

PETTY "A-1" WELL #: 1025 RRCID -> 127033 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4782 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					18
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					18
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					18
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 304 RRCID -> 177454 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5005 - 5140

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

PETTY RANCH WELL #: 9025 RRCID -> 189127 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4812 - 4826

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					17
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					17
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-					17
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	-0-					17
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					17
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-122	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					22
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	Y	1					23
							1	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					23
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					23
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					23
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					23

PETTY RANCH WELL #: 434 RRCID -> 208498 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5212 - 5326

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

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	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

04	360 N	108	-0-	-252	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	36	-0-	-204	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

04	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					27
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			Y	-0-					27
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-					27
07	589 N	367	-0-	-222	-0-	367	3			Y	-0-					27
08	527 N	314	-0-	-213	-0-	314	3			Y	-0-					27
09	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	3			Y	-0-					27

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	70	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	Y	-0-					-0-
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7		6	1		2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	420	#	298	-0-	-122	-0-	32	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	372	#	331	-0-	-41	-0-	36	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	341	#	303	-0-	-38	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	330	#	313	-0-	-17	-0-	32	1	281	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

04	936	R	936	-0-	-0-	-0-	96	1	840	2	Y	-0-					23
05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	2	Y	-0-					23
06	1170	#	816	-0-	-354	-0-	87	1	729	2	Y	-0-					23
07	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	127	1	1030	2	Y	-0-					23
08	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	Y	-0-					23
*09	930	#	820	-0-	-110	-0-	85	1	735	2	Y	-0-					23

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

04	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	326	-0-	-334	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 088658 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5265 - 5325

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
*05	19		-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

GATES RANCH WELL #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1705 RRCID -> 167901 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	13	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	1	2	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

04	3442	X	932	-0-	-2510	-0-	97	1	835	2	Y	-0-					22
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	71	1	625	2	Y	-0-					22
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	81	1	677	2	Y	-0-					22
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	110	1	894	2	Y	-0-					22
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	103	1	870	2	Y	-0-					22
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1	710	2	Y	-0-					22

PETTY, O. S. WELL #: 507 RRCID -> 080445 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5402

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	81	1	697	2	Y	-0-					21
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	Y	-0-					21
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	2	Y	-0-					21
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	87	1	705	2	Y	-0-					21
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	73	1	615	2	Y	-0-					21
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	Y	-0-					21

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	Y	-0-					21
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	57	1	508	2	Y	-0-					21
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	56	1	468	2	Y	-0-					21
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	67	1	548	2	Y	-0-					21
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	78	1	653	2	Y	-0-					21
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	78	1	675	2	Y	-0-					21

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	97	1	836	2	Y	-0-					15
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	95	1	837	2	Y	-0-					15
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	798	2	Y	-0-					15
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	105	1	854	2	Y	-0-					15
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	108	1	907	2	Y	-0-					15
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	98	1	851	2	Y	-0-					15

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	81	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	98	1	825	2	Y	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	671	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	548	2	Y	-0-					25
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	96	1	848	2	Y	-0-					25
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	99	1	824	2	Y	-0-					25
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	113	1	916	2	Y	-0-					25
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	121	1	1020	2	Y	-0-					25
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	88	1	758	2	Y	-0-					25

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	153	1	1319	2	Y	-0-					19
05	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	149	1	1320	2	Y	-0-					19
06	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	147	1	1229	2	Y	-0-					19
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	2	Y	-0-					19
08	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	128	1	1079	2	Y	-0-					19
*09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	133	1	1148	2	Y	-0-					19

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	147	-0-	-273	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					20
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					20
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					20
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					20
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	2	Y	-0-					20
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					20

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					20
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	58	1	515	2	Y	-0-					20
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	383	2	Y	-0-					20
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	54	1	439	2	Y	-0-					20
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	50	1	422	2	Y	-0-					20
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	2	Y	-0-					20

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-220	-0-	39	1	341	2	Y	-0-					28
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	51	1	452	2	Y	-0-					28
06	600 N	402	-0-	-198	-0-	43	1	359	2	Y	-0-					28
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	Y	-0-					28
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	Y	-0-					28
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	Y	-0-					28

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	229	1	2004	2	Y	-0-					26
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	255	1	2253	2	Y	-0-					26
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	254	1	2118	2	Y	-0-					26
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	291	1	2371	2	Y	-0-					26
08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	284	1	2395	2	Y	-0-					26
*09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	291	1	2520	2	Y	-0-					26

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	101	1	875	2	Y	-0-					24
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	103	1	913	2	Y	-0-					24
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	858	2	Y	-0-					24
07	1023 N	933	-0-	-90	-0-	102	1	831	2	Y	-0-					24
08	1023 N	939	-0-	-84	-0-	100	1	839	2	Y	-0-					24
*09	960 N	931	-0-	-29	-0-	96	1	835	2	Y	-0-					24

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 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	839 N	839	-0-	-0-	-0-	87	1	752	2	Y	-0-					24
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	106	1	942	2	Y	-0-					24
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	-0-					24
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	98	1	795	2	Y	-0-					24
08	868 N	865	-0-	-3	-0-	92	1	773	2	Y	-0-					24
*09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	Y	-0-					24

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	98	1	852	2	Y	-0-					23
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	87	1	767	2	Y	-0-					23
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	658	2	Y	-0-					23
07	INC G-10	925	-0-	925	925	101	1	824	2	Y	-0-					23
08	INC G-10	734	-0-	734	1659	78	1	656	2	Y	-0-					23
*09	1900 N	617	-0-	-1283	376	64	1	553	2	Y	-0-					23

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	-0-					20
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	598	2	Y	-0-					20
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	505	2	Y	-0-					20
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	71	1	580	2	Y	-0-					20
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	86	1	725	2	Y	-0-					20
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	66	1	570	2	Y	-0-					20

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	120	1	1037	2	Y	-0-					24
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	119	1	1051	2	Y	-0-					24
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	111	1	922	2	Y	-0-					24
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	124	1	1008	2	Y	-0-					24
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	118	1	997	2	Y	-0-					24
*09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	105	1	908	2	Y	-0-					24

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	104	1	902	2	Y	-0-					27
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	126	1	1112	2	Y	-0-					27
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	2	Y	-0-					27
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	139	1	1128	2	Y	-0-					27
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	111	1	934	2	Y	-0-					27
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	763	2	Y	-0-					27

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 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	450 N	89	-0-	-361	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					162
05	155 N	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					162
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					162
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					162
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					162
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					162

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	Y	-0-					19
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	2	Y	-0-					19
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	2	Y	-0-					19
07	713 N	656	-0-	-57	-0-	72	1	584	2	Y	-0-					19
08	620 N	520	-0-	-100	-0-	55	1	465	2	Y	-0-					19
*09	540 N	373	-0-	-167	-0-	39	1	334	2	Y	-0-					19

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	Y	-0-					23
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	111	1	979	2	Y	-0-					23
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-					23
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	Y	-0-					23
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	Y	-0-					23
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	2	Y	-0-					23

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	673	2	Y	-0-					21
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	2	Y	-0-					21
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	2	Y	-0-					21
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	84	1	687	2	Y	-0-					21
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	93	1	787	2	Y	-0-					21
*09	720	N	672	-0-	-48	-0-	70	1	602	2	Y	-0-					21

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	111	1	964	2	Y	-0-					28
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	136	1	1207	2	Y	-0-					28
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	126	1	1050	2	Y	-0-					28
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	126	1	1028	2	Y	-0-					28
08	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	109	1	922	2	Y	-0-					28
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1059	2	Y	-0-					28

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	100	1	867	2	Y	-0-					22
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	94	1	835	2	Y	-0-					22
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	896	2	Y	-0-					22
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	128	1	1038	2	Y	-0-					22
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	102	1	860	2	Y	-0-					22
*09	990	N	887	-0-	-103	-0-	92	1	795	2	Y	-0-					22

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	93	1	809	2	Y	-0-					25
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	Y	-0-					25
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	104	1	870	2	Y	-0-					25
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	113	1	916	2	Y	-0-					25
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	96	1	811	2	Y	-0-					25
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	100	1	868	2	Y	-0-					25

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PETTY, O. S. WELL #: 405 RRCID -> 122104 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5543 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

PETTY RANCH WELL #: 905 RRCID -> 248481 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5464 - 5566

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					58

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	544	-0-	-476	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	546	-0-	-570	-0-	546	2		N	-0-			-0-
08	837 N	297	-0-	-540	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	540 N	240	-0-	-300	-0-	240	2		N	-0-			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290

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

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-717	-0-	483	3		N	-0-			292
05	1240 X	291	-0-	-949	-0-	291	3		N	-0-			292
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			292
07	1240 X	1061	-0-	-179	-0-	1061	3		N	-0-			292
08	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			292
09	2910 X	998	-0-	-1912	-0-	998	3		N	-0-			292

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

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

CHARLOTTE, E. (OLMOS) //CONT.// 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
YAKESCH WELL #: 1 RRCID -> 090533 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3030 - 3031

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-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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-

CHITTIM, W. (RODESSA 5500) 17875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1132 RRCID -> 105229 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5481 - 5496

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

LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

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

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 8201A RRCID -> 112956 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2730 - 2812

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

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

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

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

CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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-

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	65 73	1 9	165	2	N	66					166
05	310	N	169	-0-	-141	-0-	22 84	1 9	63	2	N	76	167	1	4	8	71
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	45 66	1 9	169	2	N	60					131
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	67 86	1 9	228	2	N	78	167	1			42
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	39 65	1 9	128	2	N	59					101
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55 66	1 9	248	2	N	60					161

PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

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

PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 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-

PALOMA WELL #: 6701H RRCID -> 263375 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	3	N	-0-					2
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-					2
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	28	1	223	3	N	-0-					2
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					2
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	N	-0-					2
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	3	N	-0-					2

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

04	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 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	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					55
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					55
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					55
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					55
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					57
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-					57
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	N	-0-					57
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					57
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					57
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					57

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 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	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					94
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

CHITTIM (5100, NORTH) 17876 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 7101 RRCID -> 106499 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 5115 - 5124

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

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

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

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

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

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	413	-0-	-37	-0-	380	2	33	9	N	30					60
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					80
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	182	2	13	9	N	12					92
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9	N	15					107
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 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	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

04	2160	X	2057	-0-	-103	-0-	2031	2	26	9	N	24					36
05	2170	X	1145	-0-	-1025	-0-	1143	2	2	9	N	2					38
06	2040	X	1896	-0-	-144	-0-	1890	2	6	9	N	5					43
07	2170	X	1637	-0-	-533	-0-	1635	2	2	9	N	2					45
*08	2170	X	1269	-0-	-901	-0-	1269	2			N	-0-					45
*09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					45

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

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

LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

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

PALOMA "B" WELL #: 1112 RRCID -> 139263 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 5668

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

04	2010	X	1679	-0-	-331	-0-	1679	2			N	-0-					62
05	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	1709	2			N	-0-					62
06	1890	X	1664	-0-	-226	-0-	1664	2			N	-0-					62
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					62
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					62
*09	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					62

SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

04	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	S	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	8	S	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	S	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	S	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	S	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	S	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	58	S	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	12	S	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

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

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

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-

CHITTIM (7100 PEARSALL) 17876 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1068 RRCID -> 265141 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6180 - 7726

04	0		-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-					139
05	0		-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-					139
06	2616		-0-	-0-	-2616	-0-					N	-0-					139
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	N	-0-					165
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	75	1	612	2	N	-0-					165
06	900	X	780	-0-	-120	-0-	89	1	691	2	N	-0-					165
07	1023	X	748	-0-	-275	-0-	60	1	688	2	N	-0-					165
*08	1023	X	599	-0-	-424	-0-	58	1	541	2	N	-0-					165
09	990	X	485	-0-	-505	-0-	35	1	450	2	N	-0-					165

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	15	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			-0-
*08	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	2	Y	-0-			-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	2	Y	-0-			3
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	49	1	405	2	Y	-0-			3
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	42	1	325	2	Y	-0-			3
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	30	1	340	2	Y	-0-			3
*08	465	N	403	-0-	-62	-0-	39	1	364	2	Y	-0-			3
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	26	1	331	2	Y	-0-			3

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	900	N	82	-0-	-818	-0-	5	1	74	2	Y	3			121
							3	9							
05	899	N	58	-0-	-841	-0-	6	1	50	2	Y	2			123
							2	9							
06	630	N	84	-0-	-546	-0-	10	1	74	2	Y	-0-			123
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1			124
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			124
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			124

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-116	-0-	23	1	310	2	Y	1			36
							1	9							
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	39	1	306	2	Y	-0-			36
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	41	1	320	2	Y	-0-			36
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	Y	-0-			36
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	-0-			36
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-			36

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	-0-	-62	-0-	28	1	390	2	Y	-0-			-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	461	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	46	1	357	2	Y	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	-0-			-0-
*08	527	N	473	-0-	-54	-0-	46	1	427	2	Y	-0-			-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	483	-0-	-87	-0-	32	1	450	2	Y	1			62
							1	9							
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	64	1	527	2	Y	1			63
							1	9							
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	62	1	479	2	Y	-0-			63
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	Y	1			64
							1	9							
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	Y	-0-			64
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	Y	-0-			64

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1934	-0-	-76	-0-	129	1	1805	2	N	-0-					147
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	221	1	1805	2	N	-0-					147
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	251	1	1941	2	N	-0-					147
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	188	1	2155	2	N	-0-					147
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	225	1	2104	2	N	-0-					147
09	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	146	1	1888	2	N	82					229
							90	9									

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

04	4110	X	3476	-0-	-634	-0-	232	1	3240	2	N	4					164
							4	9									
05	4247	X	3718	-0-	-529	-0-	405	1	3313	2	N	-0-					164
06	3600	X	3399	-0-	-201	-0-	389	1	3010	2	N	-0-					164
07	3720	X	2756	-0-	-964	-0-	220	1	2525	2	N	10					174
							11	9									
*08	3720	X	2037	-0-	-1683	-0-	197	1	1840	2	N	-0-					174
09	3600	X	54	-0-	-3546	-0-	4	1	50	2	N	-0-					174

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	156	1	2177	2	N	-0-					175
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	323	1	2641	2	N	-0-					175
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	290	1	2241	2	N	-0-					175
07	2418	X	1595	-0-	-823	-0-	128	1	1467	2	N	-0-					175
*08	2976	X	1438	-0-	-1538	-0-	139	1	1299	2	N	-0-					175
09	2880	X	1046	-0-	-1834	-0-	75	1	971	2	N	-0-					175

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

04	3000	X	2739	-0-	-261	-0-	181	1	2534	2	N	22					215
							24	9									
05	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	289	1	2361	2	N	2	2	8			215
							2	9									
06	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	302	1	2332	2	N	-0-					215
07	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	225	1	2581	2	N	-0-					215
*08	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	262	1	2453	2	N	5	180	1			40
							6	9									
09	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	188	1	2433	2	N	-0-					40

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

04	1050	X	871	-0-	-179	-0-	58	1	813	2	N	-0-					33
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	109	1	896	2	N	-0-					33
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	102	1	785	2	N	-0-					33
07	899	X	859	-0-	-40	-0-	69	1	790	2	N	-0-					33
*08	992	X	786	-0-	-206	-0-	76	1	710	2	N	-0-					33
09	960	X	737	-0-	-223	-0-	53	1	684	2	N	-0-					33

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

04	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	172	1	2404	2	N	-0-					100
05	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	294	1	2406	2	N	-0-					100
06	2640	X	2451	-0-	-189	-0-	281	1	2170	2	N	-0-					100
07	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	197	1	2260	2	N	-0-					100
*08	2728	X	1732	-0-	-996	-0-	167	1	1565	2	N	-0-					100
09	2610	X	1866	-0-	-744	-0-	134	1	1732	2	N	-0-					100

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2007	-0-	-213	-0-	2007	2			N	-0-					174
05	2294 X	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			N	-0-					174
06	2220 X	2042	-0-	-178	-0-	2042	2			N	-0-					174
07	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	-0-					174
*08	2232 X	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	-0-					174
09	2100 X	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			N	-0-					174

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1952	-0-	-298	-0-	1952	2			N	-0-					172
05	2294 X	2285	-0-	-9	-0-	2285	2			N	-0-					172
06	2220 X	1990	-0-	-230	-0-	1990	2			N	-0-					172
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					172
*08	2294 X	1977	-0-	-317	-0-	1977	2			N	-0-					172
09	2220 X	2198	-0-	-22	-0-	2198	2			N	-0-					172

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	846	-0-	-474	-0-	56	1	790	2	N	-0-					23
05	899 X	872	-0-	-27	-0-	95	1	777	2	N	-0-					23
06	1020 X	761	-0-	-259	-0-	87	1	674	2	N	-0-					23
07	1054 X	811	-0-	-243	-0-	65	1	746	2	N	-0-					23
*08	1054 X	765	-0-	-289	-0-	74	1	691	2	N	-0-					23
09	840 X	644	-0-	-196	-0-	46	1	598	2	N	-0-					23

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2134	-0-	-206	-0-	143	1	1991	2	N	-0-					67
05	2418 X	2150	-0-	-268	-0-	234	1	1916	2	N	-0-					67
06	2280 X	2006	-0-	-274	-0-	230	1	1776	2	N	-0-					67
07	2356 X	2050	-0-	-306	-0-	164	1	1886	2	N	-0-					67
*08	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	192	1	1794	2	N	-0-					67
09	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	139	1	1797	2	N	-0-					67

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-2053	-0-	5	1	72	2	N	-0-					131
05	2201 X	1997	-0-	-204	-0-	218	1	1779	2	N	-0-					131
06	2130 X	1976	-0-	-154	-0-	226	1	1750	2	N	-0-					131
07	2201 X	2117	-0-	-84	-0-	170	1	1947	2	N	-0-					131
*08	2108 X	2025	-0-	-83	-0-	196	1	1829	2	N	-0-					131
*09	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	143	1	1856	2	N	-0-					43

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1447	2	N	-0-					33
05	1457 X	1171	-0-	-286	-0-	128	1	1043	2	N	-0-					33
06	1410 X	1234	-0-	-176	-0-	141	1	1093	2	N	-0-					33
07	1612 X	1164	-0-	-448	-0-	93	1	1071	2	N	-0-					33
*08	1612 X	1120	-0-	-492	-0-	108	1	1012	2	N	-0-					33
09	1560 X	1088	-0-	-472	-0-	78	1	1010	2	N	-0-					33

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	981	-0-	-399	-0-	66	1	915	2	N	-0-					169
05	1488 X	1133	-0-	-355	-0-	123	1	1010	2	N	-0-					169
06	1440 X	1141	-0-	-299	-0-	131	1	1010	2	N	-0-					169
07	1488 X	828	-0-	-660	-0-	66	1	762	2	N	-0-					169
*08	1147 X	758	-0-	-389	-0-	73	1	685	2	N	-0-					169
09	1140 X	875	-0-	-265	-0-	63	1	812	2	N	-0-					169

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1765	-0-	-155	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					84
05	1922 X	1855	-0-	-67	-0-	202	1	1653	2	N	-0-					84
06	1830 X	1624	-0-	-206	-0-	186	1	1438	2	N	-0-					84
07	1829 X	1713	-0-	-116	-0-	137	1	1576	2	N	-0-					84
*08	1860 X	1711	-0-	-149	-0-	165	1	1546	2	N	-0-					84
09	1800 X	1653	-0-	-147	-0-	118	1	1535	2	N	-0-					84

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

04	2220 X	1019	-0-	-1201	-0-	68	1	951	2	N	-0-					74
05	1984 X	1117	-0-	-867	-0-	122	1	995	2	N	-0-					74
06	1830 X	1013	-0-	-817	-0-	116	1	897	2	N	-0-					74
07	1240 X	1132	-0-	-108	-0-	91	1	1041	2	N	-0-					74
*08	1240 X	1014	-0-	-226	-0-	98	1	916	2	N	-0-					74
09	1080 X	894	-0-	-186	-0-	64	1	830	2	N	-0-					74

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

04	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	140	1	1951	2	N	-0-					127
05	2666 X	2141	-0-	-525	-0-	233	1	1908	2	N	-0-					127
06	2580 X	2006	-0-	-574	-0-	230	1	1776	2	N	-0-					127
07	2666 X	2075	-0-	-591	-0-	166	1	1909	2	N	-0-					127
*08	2232 X	1832	-0-	-400	-0-	177	1	1655	2	N	-0-					127
09	2100 X	1208	-0-	-892	-0-	87	1	1121	2	N	-0-					127

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

04	1320 X	1217	-0-	-103	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					99
05	1333 X	1299	-0-	-34	-0-	142	1	1157	2	N	-0-					99
06	1260 X	1166	-0-	-94	-0-	134	1	1032	2	N	-0-					99
07	1302 X	1255	-0-	-47	-0-	101	1	1154	2	N	-0-					99
*08	1302 X	1042	-0-	-260	-0-	101	1	941	2	N	-0-					99
*09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					99

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	85	1	1182	2	N	-0-					115
05	2046 X	996	-0-	-1050	-0-	109	1	887	2	N	-0-					115
06	1980 X	641	-0-	-1339	-0-	73	1	568	2	N	-0-					115
07	2046 X	756	-0-	-1290	-0-	61	1	695	2	N	-0-					115
*08	1302 X	599	-0-	-703	-0-	58	1	541	2	N	-0-					115
09	1260 X	721	-0-	-539	-0-	52	1	669	2	N	-0-					115

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

04	2640 X	2512	-0-	-128	-0-	168	1	2344	2	N	-0-					120
05	2728 X	2666	-0-	-62	-0-	290	1	2376	2	N	-0-					120
06	2640 X	2437	-0-	-203	-0-	279	1	2158	2	N	-0-					120
07	2666 X	2581	-0-	-85	-0-	207	1	2374	2	N	-0-					120
*08	2666 X	2433	-0-	-233	-0-	235	1	2198	2	N	-0-					120
09	2580 X	2469	-0-	-111	-0-	177	1	2292	2	N	-0-					120

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

04	840 X	436	-0-	-404	-0-	29	1	407	2	N	-0-					57
05	682 X	478	-0-	-204	-0-	52	1	426	2	N	-0-					57
06	660 X	529	-0-	-131	-0-	61	1	468	2	N	-0-					57
07	682 X	584	-0-	-98	-0-	47	1	537	2	N	-0-					57
*08	527 X	519	-0-	-8	-0-	50	1	469	2	N	-0-					57
09	540 X	366	-0-	-174	-0-	26	1	340	2	N	-0-					57

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-31	-0-	40	1	559	2	N	-0-					47
05	651 X	609	-0-	-42	-0-	66	1	543	2	N	-0-					47
06	630 X	588	-0-	-42	-0-	67	1	521	2	N	-0-					47
07	620 X	594	-0-	-26	-0-	48	1	546	2	N	-0-					47
*08	620 X	580	-0-	-40	-0-	56	1	524	2	N	-0-					47
09	600 X	592	-0-	-8	-0-	42	1	550	2	N	-0-					47

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

04	2310 X	2223	-0-	-87	-0-	148	1	2075	2	N	-0-					80
05	2387 X	2103	-0-	-284	-0-	229	1	1874	2	N	-0-					80
06	2310 X	2113	-0-	-197	-0-	242	1	1871	2	N	-0-					80
07	2294 X	2240	-0-	-54	-0-	180	1	2060	2	N	-0-					80
*08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	225	1	2100	2	N	-0-					80
09	2220 X	2114	-0-	-106	-0-	152	1	1962	2	N	-0-					80

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

04	1290 X	1130	-0-	-160	-0-	75	1	1055	2	N	-0-					109
05	1333 X	979	-0-	-354	-0-	107	1	872	2	N	-0-					109
06	1230 X	773	-0-	-457	-0-	89	1	684	2	N	-0-					109
07	1271 X	1065	-0-	-206	-0-	85	1	980	2	N	-0-					109
*08	1209 X	855	-0-	-354	-0-	83	1	772	2	N	-0-					109
*09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	96	1	1248	2	N	-0-					109

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

04	2730 X	2584	-0-	-146	-0-	173	1	2411	2	N	-0-					79
05	2759 X	2653	-0-	-106	-0-	289	1	2364	2	N	-0-					79
06	2670 X	2522	-0-	-148	-0-	289	1	2233	2	N	-0-					79
07	2728 X	2623	-0-	-105	-0-	210	1	2413	2	N	-0-					79
*08	2666 X	2491	-0-	-175	-0-	241	1	2250	2	N	-0-					79
09	2580 X	2486	-0-	-94	-0-	178	1	2308	2	N	-0-					79

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

04	720 N	615	-0-	-105	-0-	606	2	9	9	N	8					78
05	682 N	604	-0-	-78	-0-	603	2	1	9	N	1					79
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					79
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					79
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					79
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					79

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

04	2460 X	2208	-0-	-252	-0-	148	1	2060	2	N	-0-					57
05	2418 X	2300	-0-	-118	-0-	251	1	2049	2	N	-0-					57
06	2340 X	2076	-0-	-264	-0-	238	1	1838	2	N	-0-					57
07	2418 X	1752	-0-	-666	-0-	141	1	1611	2	N	-0-					57
*08	2418 X	1703	-0-	-715	-0-	164	1	1539	2	N	-0-					57
*09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	181	1	2341	2	N	-0-					57

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3245	-0-	-445	-0-	217	1	3028	2	N	-0-					43
05	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	371	1	3034	2	N	-0-					43
06	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	355	1	2742	2	N	-0-					43
07	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	255	1	2925	2	N	-0-					43
*08	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	295	1	2761	2	N	-0-					43
09	3300	X	2993	-0-	-307	-0-	215	1	2778	2	N	-0-					43

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

04	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	187	1	2613	2	N	-0-					80
05	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	318	1	2604	2	N	-0-					80
06	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	306	1	2370	2	N	-0-					80
07	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	226	1	2587	2	N	-0-					80
*08	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	250	1	2335	2	N	-0-					80
09	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	198	1	2564	2	N	-0-					80

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 9278

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	N	14	6	1			106
							15	9									
05	248	N	25	-0-	-223	-0-	1	1	23	3	N	1	20	1			87
							1	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	6	1			81
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	5	1			76
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	1			71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			66

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			109
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	111	1	1791	3	N	26	4	1			131
							29	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	67	1	541	3	N	10	3	1			138
							11	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	N	15	3	1			150
							17	9									
08	1922	N	939	-0-	-983	-0-	55	1	875	3	N	8	3	1			155
							9	9									
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	760	3	N	11	5	1			161
							12	9									

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8520	8178	-0-	-342	48054	563	1	7615	2	N	-0-			-0-
05	8804	8039	-0-	-765	47289	553	1	7486	2	N	-0-			-0-
06	8520	8266	-0-	-254	47035	569	1	7697	2	N	-0-			-0-
07	8835	8660	-0-	-175	46860	596	1	8064	2	N	-0-			-0-
08	8835	8575	-0-	-260	46600	590	1	7985	2	N	-0-			-0-
*09	8550	8106	-0-	-444	46156	558	1	7548	2	N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

04	480 X	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-			-0-
06	540 X	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-			-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	558 X	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-			-0-
09	450 X	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
UHLIG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 096034 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 5924 - 5944

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-

UHLIG, ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101440 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5884 - 5896

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-

FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

04	360 #	240	-0-	-120	-0-	238	2	2	9	N	2			89
05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			89
06	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-			89
07	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			89
08	620 #	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-			89
09	600 #	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-			89

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 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	540 #	455	-0-	-85	-0-	420	2	35	9	N	32			106
05	961 R	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	N	7			113
06	540 #	418	-0-	-122	-0-	410	2	8	9	N	7			120
07	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			120
08	850 R	850	-0-	-0-	-0-	806	2	44	9	N	40			160
*09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	821	2	18	9	N	16			176

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

04	3000 X	1727	-0-	-1273	-0-	274	1	1453	2	N	-0-			-0-
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	918	1	2787	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2349	-0-	-651	-0-	394	1	1955	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	1901	-0-	-1199	-0-	397	1	1504	2	N	-0-			-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	530	1	2687	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2039	-0-	-961	-0-	446	1	1593	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	561	1	2983	2	N	-0-			-0-
05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	897	1	2725	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2625	-0-	-75	-0-	441	1	2184	2	N	-0-			-0-
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	655	1	2484	2	N	-0-			-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	596	1	3017	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	2118	-0-	-582	-0-	464	1	1654	2	N	-0-			-0-

COOKE, C. N. WELL #: C 1 RRCID -> 099808 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10306 - 10452

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_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	59	1	312	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	1158	-0-	-1477	-0-	287	1	871	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	310	-0-	-2240	-0-	52	1	258	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	785	-0-	-1850	-0-	164	1	621	2	N	-0-			-0-
08	1147 X	610	-0-	-537	-0-	101	1	509	2	N	-0-			-0-
09	1110 X	102	-0-	-1008	-0-	22	1	80	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	431	1	1308	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	188	1	929	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	651	-0-	-899	-0-	136	1	515	2	N	-0-			-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	315	1	1594	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	691	-0-	-419	-0-	151	1	540	2	N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	402	1	2134	2	N	-0-					7
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	525	1	1593	2	N	6					13
							7	9									
06	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	259	1	1286	2	N	-0-					13
07	2635	N	1151	-0-	-1484	-0-	238	1	905	2	N	7					20
							8	9									
08	2139	N	1745	-0-	-394	-0-	287	1	1456	2	N	2					22
							2	9									
09	1560	N	772	-0-	-788	-0-	169	1	603	2	N	-0-					22

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	537	1	595	2	N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

04	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	195	1	3083	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2006	-0-	-1466	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1899	-0-	-1881	-0-	902	1	997	2	N	-0-					-0-
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	660 N	509	-0-	-151	-0-	242	1	267	2	N	-0-					-0-
07	372 N	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	63	1	69	2	N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

04	960 X	555	-0-	-405	-0-	88	1	467	2	N	-0-					-0-
05	992 X	551	-0-	-441	-0-	136	1	415	2	N	-0-					-0-
06	570 X	270	-0-	-300	-0-	45	1	225	2	N	-0-					-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	82	1	311	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	116	1	587	2	N	-0-					-0-
09	570 X	220	-0-	-350	-0-	48	1	172	2	N	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

04	600 N	10	-0-	-590	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	2	N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	166	2	N	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	43	1	219	2	N	-0-					-0-
09	180 N	81	-0-	-99	-0-	18	1	63	2	N	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	333	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	559	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	360	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	297	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	421	1	2135	2	N	-0-					-0-
*09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	217	1	777	2	N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-					1
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	N	6					7
						7	9									
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-					7
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	120	2	N	8					15
						9	9									
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	3					18
						3	9									
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	24	1	85	2	N	-0-					18

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

04	480 #	248	-0-	-232	-0-	39	1	209	2	N	-0-					-0-
05	496 #	283	-0-	-213	-0-	70	1	213	2	N	-0-					-0-
06	390 #	274	-0-	-116	-0-	46	1	228	2	N	-0-					-0-
07	403 #	92	-0-	-311	-0-	14	1	54	2	N	22					22
						24	9									
08	279 #	231	-0-	-48	-0-	35	1	175	2	N	19					41
						21	9									
09	270 #	26	-0-	-244	-0-	5	1	18	2	N	3					44
						3	9									

TEXAS LONE STAR PETROLEUM CORP. 846644
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 247062 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4110 - 4114

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

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LOIN ENERGY CORPORATION 506069
BELLOWS WELL #: 1 RRCID -> 249639 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6872 - 6938

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-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	65	2	N	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	95	1	287	2	N	-0-					-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	96	1	476	2	N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	14	1	53	2	N	-0-					-0-
08	372 N	322	-0-	-50	-0-	53	1	269	2	N	-0-					-0-
09	570 N	282	-0-	-288	-0-	62	1	220	2	N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270135 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	1713	-0-	1713	1713	1713	2			N	-0-					-0-

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

JENKINS "63" WELL #: 1 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

JENKINS "62" WELL #: 1 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

JENKINS "63" WELL #: 3 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-

JENKINS "63" WELL #: 4 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-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-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*09	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3072	-0-	72	456	3072	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3559	-0-	459	915	3559	2			N	-0-					-0-
06	3709	X	2794	-0-	-915	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	394	-0-	-1280	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	25	-0-	-3125	-0-	25	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

04	600	X	226	-0-	-374	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

04	DLQ G-10		2883	-0-	2883	15334	2883	2			N	-0-					-0-
05	17891	X	2557	-0-	-15334	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2587	-0-	-823	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2801	-0-	-499	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
WITTENBURG "17" WELL #: 1A RRCID -> 254728 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 2695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-					-0-
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2		N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	873	2		N	-0-					-0-
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2		N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2		N	-0-					-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2		N	-0-					-0-
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2		N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2		N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

04	6300	X	3214	-0-	-3086	-0-	3214	2		N	-0-					-0-
05	5053	X	3295	-0-	-1758	-0-	3295	2		N	-0-					-0-
06	4890	X	4526	-0-	-364	-0-	4526	2		N	-0-					-0-
07	5053	X	4018	-0-	-1035	-0-	4018	2		N	-0-					-0-
08	5053	X	4121	-0-	-932	-0-	4121	2		N	-0-					-0-
09	4890	X	3750	-0-	-1140	-0-	3750	2		N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

04	3060	X	1324	-0-	-1736	-0-	1324	2		N	-0-					-0-
05	1333	X	1175	-0-	-158	-0-	1175	2		N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-					-0-
09	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	1130	2		N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

04	4320	X	1116	-0-	-3204	-0-	1116	2		N	-0-					-0-
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-					-0-
06	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-					-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	732	-0-	732	732	732	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	422	-0-	422	1154	422	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	332	-0-	332	1486	332	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	294	-0-	294	1780	294	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	331	-0-	331	2111	331	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	404	-0-	404	2515	404	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	536	-0-	536	3051	536	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	679	-0-	679	3730	679	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	874	-0-	874	4604	874	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	1034	-0-	1034	1034	1034	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	1951	-0-	1951	2985	1951	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	1745	-0-	1745	4730	1745	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	1359	-0-	1359	6089	1359	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	1708	-0-	1708	7797	1708	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	1720	-0-	1720	9517	1720	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	1911	-0-	1911	11428	1911	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	2074	-0-	2074	13502	2074	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	2242	-0-	2242	15744	2242	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
06	T. A.	21	-0-	21	32	21	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	132	-0-	132	164	132	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	1162	-0-	1162	1326	1162	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1326				N	NO RPT			-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 4775 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-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	743	-0-	-157	-0-	737	2	6	9	N	5			104
05	1085 #	731	-0-	-354	-0-	712	2	19	9	N	17			121
06	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24	9	N	22			143
07	775 #	377	-0-	-398	-0-	375	2	2	9	N	2			145
08	775 #	522	-0-	-253	-0-	500	2	22	9	N	20			165
09	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			165

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

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

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

04	5933	3123	-0-	-2810	5415	3123	2			N	-0-			-0-
05	6252 R	837	-0-	-5415	-0-	837	2			N	-0-			-0-
06	5940 #	1538	-0-	-4402	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
07	6138 #	1304	-0-	-4834	-0-	1257	2	47	9	N	43			43
08	6138 #	5168	-0-	-970	-0-	5129	2	39	9	N	35			78
*09	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	4557	2	34	9	N	31			109

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

CROSS "S" RANCH (SAN MIGUEL) 21865 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
CROSS "S" RANCH SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 130408 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4099 - 4101

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/22/2013

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DALE ALLEN (OLMOS) 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL, EWING -9- WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750

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

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

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

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	7320	-0-	7320	7320	7320	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	44360	-0-	44360	51680	43968	2	392	9	N	356	180	1			176
09	14B2 EXT	38947	-0-	38947	90627	38672	2	275	9	N	250	247	1			179

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

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

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

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-

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

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

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 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-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

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

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 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-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

04	270 #	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-			-0-
05	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-			-0-
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
07	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	2	N	-0-			-0-
08	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-			-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	S	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	589	S	16	-0-	-573	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	300	S	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	372	S	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	504	S	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*09	131	S	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

04	3600	X	3355	-0-	-245	-0-	3355	2			N	-0-					36
05	3379	X	2198	-0-	-1181	-0-	2198	2			N	-0-					36
06	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2			N	-0-					36
07	3472	X	2334	-0-	-1138	-0-	2334	2			N	-0-					36
08	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			N	-0-					36
09	3360	X	2777	-0-	-583	-0-	2777	2			N	-0-					36

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1297	-0-	-1090	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	446	-0-	-980	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

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

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
*09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
05	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2		N	-0-			-0-
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		N	-0-			-0-
07	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2		N	-0-			-0-
08	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2		N	-0-			-0-
*09	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	986	-0-	-564	-0-	986	2		N	-0-			-0-
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ASHER RESOURCES 034241
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					67
05	11036	X	8732	-0-	-2304	-0-	8732	2			N	-0-					67
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					67
07	11904	X	8339	-0-	-3565	-0-	8339	2			N	-0-					67
08	11904	X	10025	-0-	-1879	-0-	10025	2			N	-0-					67
09	11520	X	5108	-0-	-6412	-0-	5108	2			N	-0-					67

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

04	12000	X	9046	-0-	-2954	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9662	-0-	-1777	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9379	-0-	-1181	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8583	-0-	-2329	-0-	8558	2	25	9	N	23					23
08	10540	X	8785	-0-	-1755	-0-	8730	2	55	9	N	50					73
09	9390	X	6776	-0-	-2614	-0-	6776	2			N	-0-	73	1			-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	358	-0-	-1161	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	659	-0-	-571	-0-	659	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14821	2	29	9	N	26	25	1			25
05	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17789	2	57	9	N	52	44	1			33
06	14040	X	10563	-0-	-3477	-0-	10550	2	13	9	N	12					45
07	15345	X	9200	-0-	-6145	-0-	9200	2			N	-0-					45
08	17856	X	17537	-0-	-319	-0-	17522	2	15	9	N	14					59
09	17280	X	11342	-0-	-5938	-0-	11328	2	14	9	N	13	33	1			39

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

04	49650	X	44195	-0-	-5455	-0-	44166	2	29	9	N	26	111	1			108
05	51305	X	43040	-0-	-8265	-0-	42983	2	57	9	N	52	93	1			67
06	48840	X	46147	-0-	-2693	-0-	46128	2	19	9	N	17					84
07	50468	X	36514	-0-	-13954	-0-	36470	2	44	9	N	40					124
08	50468	X	48653	-0-	-1815	-0-	48636	2	17	9	N	15					139
09	46140	X	27551	-0-	-18589	-0-	27533	2	18	9	N	16	71	1			84

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3957	-0-	-1413	-0-	3932	2	25	9	N	23	24	1			23
05	5270 X	3858	-0-	-1412	-0-	3858	2			N	-0-	23	1			-0-
06	4530 X	3757	-0-	-773	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	3594	-0-	-1087	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	3549	-0-	-1070	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3500	-0-	-460	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 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-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	15780 X	8892	-0-	-6888	-0-	8868	2	24	9	N	22	24	1			22
05	14539 X	8779	-0-	-5760	-0-	8779	2			N	-0-	22	1			-0-
06	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
08	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
*09	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

04	17220 X	11807	-0-	-5413	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
05	17701 X	11082	-0-	-6619	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
06	14400 X	10488	-0-	-3912	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
07	13795 X	6359	-0-	-7436	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
08	13795 X	8116	-0-	-5679	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09	11820 X	5329	-0-	-6491	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15840	X	14130	-0-	-1710	-0-	606	1 4 9	13520	3	N	4					169
05	16368	X	13332	-0-	-3036	-0-	626	1 1 9	12705	3	N	1					170
06	14250	X	13417	-0-	-833	-0-	606	1 2 9	12809	3	N	2					172
07	14725	X	10021	-0-	-4704	-0-	626	1 2 9	9393	3	N	2					174
08	14601	X	13296	-0-	-1305	-0-	626	1 2 9	12668	3	N	2					176
09	14130	X	8380	-0-	-5750	-0-	606	1 1 9	7773	3	N	1					177

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

04	1710	N	1001	-0-	-709	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	954	-0-	-576	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	704	-0-	-319	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-					-0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

04	1830	X	464	-0-	-1366	-0-	464	2			Y	-0-					42
05	1891	X	644	-0-	-1247	-0-	644	2			Y	-0-					42
06	4710	X	624	-0-	-4086	-0-	624	2			Y	-0-					42
07	4867	X	80	-0-	-4787	-0-	80	2			Y	-0-					42
08	4867	X	180	-0-	-4687	-0-	180	2			Y	-0-					42
09	630	X	279	-0-	-351	-0-	279	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

04	9000	X	7212	-0-	-1788	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
05	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8712	-0-	-288	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	6605	-0-	-2695	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6117	-0-	-2883	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490

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

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	1					1
						1	9									
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					1
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	310 N	125	-0-	-185	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	-0-					-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	-0-					-0-
07	868 N	832	-0-	-36	-0-	52	1	780	2	N	-0-					-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	2	N	-0-					-0-
*09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	Y	20	28	1			12
							22	9									
05	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	90	1	1560	2	Y	9					21
							10	9									
06	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	118	1	1529	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
07	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	109	1	1643	2	Y	7	17	1			11
							8	9									
08	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	87	1	1437	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1625	2	Y	12					22
							13	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1242	2	Y	7					13
							8	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
07	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	75	1	1121	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
08	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	64	1	1065	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	69	1	1080	2	Y	8					13
							9	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	755	2	N	9	12	1			4
							10	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	816	2	N	4					8
							4	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	68	1	886	2	N	9	9	1			8
							10	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	N	4	10	1			2
							4	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	N	7	8	1			1
							8	9									
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	N	7					8
							8	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2764	-0-	-1136	-0-	166	1	2589	2	N	8					122
							9	9									
05	4030	X	2581	-0-	-1449	-0-	141	1	2440	2	N	-0-					122
06	3030	X	2402	-0-	-628	-0-	171	1	2219	2	N	11					133
							12	9									
07	3131	X	2505	-0-	-626	-0-	156	1	2338	2	N	10					143
							11	9									
08	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	150	1	2489	2	N	6	116	1			33
							7	9									
09	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	148	1	2304	2	N	-0-					33

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194

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

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

04	3240 X	2900	-0-	-340	-0-	175	1	2725	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	2788	-0-	-560	-0-	152	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	3000 X	2664	-0-	-336	-0-	191	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2657	-0-	-350	-0-	166	1	2491	2	N	-0-					-0-
08	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	165	1	2737	2	N	-0-					-0-
*09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	177	1	2785	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

04	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	45	2	N	3	4	1			1
						3	9									
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-					1
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					1
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					1
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					1

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	175	1	2727	2	N	-0-					-0-
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	148	1	2570	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2589	-0-	-21	-0-	185	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2592	-0-	-415	-0-	162	1	2430	2	N	-0-					-0-
08	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	147	1	2431	2	N	-0-					-0-
09	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	73	1	1138	2	N	-0-					20
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	-0-					20
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	2	N	1					21
						1	9									
07	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	156	1	963	2	N	2					23
						2	9									
08	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	70	1	1160	2	N	-0-					23
*09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	N	-0-					23

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
05	527 X	510	-0-	-17	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
06	540 X	472	-0-	-68	-0-	34	1	438	2	N	-0-					-0-
07	620 X	476	-0-	-144	-0-	30	1	446	2	N	-0-					-0-
08	620 X	495	-0-	-125	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-
09	600 X	462	-0-	-138	-0-	28	1	432	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5079	-0-	-1371	-0-	306	1	4773	2	N	-0-					94
05	6665	X	5693	-0-	-972	-0-	310	1	5383	2	N	-0-					94
06	6450	X	4891	-0-	-1559	-0-	350	1	4537	2	N	4					98
							4	9									
07	6355	X	4841	-0-	-1514	-0-	302	1	4531	2	N	7					105
							8	9									
08	6014	X	3968	-0-	-2046	-0-	226	1	3742	2	N	-0-					105
09	5520	X	3105	-0-	-2415	-0-	188	1	2917	2	N	-0-					105

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	3					47
							3	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	-0-					47
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	54	1	704	2	N	4					51
							4	9									
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	44	1	658	2	N	3					54
							3	9									
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	38	1	629	2	N	3	43	1			14
							3	9									
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					14

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	131	1	2046	2	N	28	40	1			14
							31	9									
05	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	106	1	1845	2	N	10					24
							11	9									
06	2100	X	1877	-0-	-223	-0-	133	1	1725	2	N	17	17	1			24
							19	9									
07	2294	X	2014	-0-	-280	-0-	125	1	1881	2	N	7	18	1			13
							8	9									
08	2294	X	2019	-0-	-275	-0-	114	1	1887	2	N	16	17	1			12
							18	9									
09	2220	X	2055	-0-	-165	-0-	123	1	1918	2	N	13					25
							14	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	N	18	26	1			8
							20	9									
05	713	X	682	-0-	-31	-0-	37	1	641	2	N	4					12
							4	9									
06	660	X	537	-0-	-123	-0-	38	1	492	2	N	6	6	1			12
							7	9									
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	N	2	6	1			8
							2	9									
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	104	1	1733	2	N	5	5	1			8
							6	9									
*09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	93	1	1451	2	N	4					12
							4	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	142	1	2209	2	N	34	48	1			15
							37	9									
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	122	1	2110	2	N	11					26
							12	9									
06	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	148	1	1918	2	N	20	20	1			26
							22	9									
07	2542	X	1910	-0-	-632	-0-	119	1	1782	2	N	8	20	1			14
							9	9									
08	2542	X	1992	-0-	-550	-0-	112	1	1860	2	N	18	19	1			13
							20	9									
09	2400	X	2038	-0-	-362	-0-	116	1	1907	2	N	14					27
							15	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

04	4770	X	3651	-0-	-1119	-0-	174	1	3443	2	N	31	44	1			42
							34	9									
05	4929	X	3580	-0-	-1349	-0-	194	1	3367	2	N	17					59
							19	9									
06	4770	X	3270	-0-	-1500	-0-	232	1	3007	2	N	28	28	1			59
							31	9									
07	4495	X	3596	-0-	-899	-0-	224	1	3360	2	N	11	29	1			41
							12	9									
08	3875	X	3666	-0-	-209	-0-	207	1	3430	2	N	26	27	1			40
							29	9									
*09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	224	1	3481	2	N	20					60
							22	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	220	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	137	1	2381	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2325	-0-	-165	-0-	166	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2397	-0-	-641	-0-	150	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2357	-0-	-681	-0-	134	1	2223	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	145	1	2279	2	N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

04	2010	X	1687	-0-	-323	-0-	101	1	1579	2	N	6					199
							7	9									
05	1922	X	1757	-0-	-165	-0-	96	1	1661	2	N	-0-					199
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	119	1	1542	2	N	-0-					199
07	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	110	1	1657	2	N	-0-					199
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	102	1	1692	2	N	-0-	165	1			34
*09	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	105	1	1628	2	N	-0-					34

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	99	1	1540	2	N	21	29	1			19
							23	9									
05	1395	X	1233	-0-	-162	-0-	67	1	1159	2	N	6					25
							7	9									
06	1890	X	868	-0-	-1022	-0-	61	1	797	2	N	9	9	1			25
							10	9									
07	1953	X	704	-0-	-1249	-0-	44	1	657	2	N	3	9	1			19
							3	9									
08	1953	X	947	-0-	-1006	-0-	53	1	885	2	N	8	8	1			19
							9	9									
09	1650	X	982	-0-	-668	-0-	59	1	916	2	N	6					25
							7	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	160	1	2489	2	N	23	33	1			9
						25	9									
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2262	2	N	12					21
						13	9									
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	171	1	2220	2	N	22	22	1			21
						24	9									
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	150	1	2249	2	N	8	22	1			7
						9	9									
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	19	20	1			6
						21	9									
*09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	137	1	2128	2	N	16					22
						18	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

04	3210 X	2496	-0-	-714	-0-	150	1	2346	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	131	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2292	-0-	-318	-0-	164	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	2604 X	2242	-0-	-362	-0-	140	1	2102	2	N	-0-					-0-
08	2573 X	2400	-0-	-173	-0-	136	1	2264	2	N	-0-					-0-
09	2490 X	2395	-0-	-95	-0-	145	1	2250	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

04	3570 X	3430	-0-	-140	-0-	207	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	3689 X	3237	-0-	-452	-0-	176	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	2978	-0-	-592	-0-	213	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	3132	-0-	-402	-0-	196	1	2936	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	3382	-0-	-152	-0-	192	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3321	-0-	-99	-0-	201	1	3120	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	129	1	2017	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
05	2449 N	2156	-0-	-293	-0-	117	1	2033	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	2190 N	2098	-0-	-92	-0-	150	1	1948	2	Y	-0-					1
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	141	1	2119	2	Y	-0-					1
08	2170 N	1745	-0-	-425	-0-	99	1	1646	2	Y	-0-					1
09	2100 N	1457	-0-	-643	-0-	88	1	1369	2	Y	-0-					1

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

04	2850 X	2608	-0-	-242	-0-	155	1	2413	2	N	36	50	1			20
						40	9									
05	2511 X	2416	-0-	-95	-0-	131	1	2272	2	N	12					32
						13	9									
06	2670 X	2528	-0-	-142	-0-	179	1	2324	2	N	23	23	1			32
						25	9									
07	2759 X	2629	-0-	-130	-0-	164	1	2455	2	N	9	23	1			18
						10	9									
08	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	151	1	2513	2	N	20	22	1			16
						22	9									
*09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	146	1	2774	2	N	17					33
						19	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN A WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5031	-0-	-2469	-0-	275	1	4695	2	Y	55	47	1			8
							61	9									
05	6231	X	2263	-0-	-3968	-0-	122	1	2118	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
06	5310	X	5252	-0-	-58	-0-	371	1	4813	2	Y	62	64	1			6
							68	9									
07	4743	X	4594	-0-	-149	-0-	283	1	4244	2	Y	61	64	1			3
							67	9									
08	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	234	1	3879	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
09	4590	X	4037	-0-	-553	-0-	242	1	3762	2	Y	30	26	1	7	8	2
							33	9									

MARRS MCLEAN WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7836	-0-	-414	-0-	468	1	7302	2	Y	60	51	1			10
							66	9									
05	8339	X	4897	-0-	-3442	-0-	263	1	4562	2	Y	65	67	1			8
							72	9									
06	8070	X	6118	-0-	-1952	-0-	431	1	5598	2	Y	81	83	1			6
							89	9									
07	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	390	1	5858	2	Y	79	83	1			2
							87	9									
08	6789	X	4948	-0-	-1841	-0-	279	1	4622	2	Y	43	40	1			5
							47	9									
09	6570	X	5838	-0-	-732	-0-	351	1	5450	2	Y	34	39	1			-0-
							37	9									

BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	68	1	1350	2	N	2160	1763	1			591
							2376	9									
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	N	1042	1314	1			319
							1146	9									
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	174	1	3960	2	N	755	808	1			266
							831	9									
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	268	1	5947	2	N	1182	1211	1			237
							1300	9									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	170	1	3573	2	N	783	784	1	4	8	232
							861	9									
*09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	257	1	5422	2	N	673	637	1	1	8	267
							740	9									

MARRS MCLEAN A WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	4301	-0-	-3469	-0-	257	1	4010	2	Y	31	26	1			6
							34	9									
05	6820	X	5839	-0-	-981	-0-	317	1	5501	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	4020	X	3429	-0-	-591	-0-	244	1	3173	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
07	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	182	1	2738	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	159	1	2633	2	Y	-0-					4
09	2970	X	2515	-0-	-455	-0-	152	1	2361	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	6421	-0-	-899	-0-	384	1	5986	2	Y	46	39	1			7
							51	9									
05	7564	X	5042	-0-	-2522	-0-	274	1	4758	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
06	6480	X	3963	-0-	-2517	-0-	282	1	3664	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
07	6138	X	4543	-0-	-1595	-0-	283	1	4242	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	294	1	4884	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
09	5940	X	3693	-0-	-2247	-0-	222	1	3451	2	Y	18	21	1			4
							20	9									

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

04	270 #	-0-	-0-	-270	-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-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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-

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.) 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 2B RRCID -> 158847 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 966 - 972

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

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.)//CONT.// 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

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

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

04	2730 X	130	-0-	-2600	-0-	130	2			N	-0-					27
05	2821 X	180	-0-	-2641	-0-	180	2			N	-0-					27
06	2730 X	50	-0-	-2680	-0-	49	2	1	9	N	1					28
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

04	11760 X	8879	-0-	-2881	-0-	8793	2	86	9	N	78					155
05	11470 X	8553	-0-	-2917	-0-	8492	2	61	9	N	55					210
06	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8524	2	55	9	N	50	192	1			68
07	9176 X	8100	-0-	-1076	-0-	8032	2	68	9	N	62					130
08	9176 X	6449	-0-	-2727	-0-	6403	2	46	9	N	42					172
*09	8880 X	8489	-0-	-391	-0-	8431	2	58	9	N	53	178	1			47

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	248 X	248	-0-	-0-	-0-	242	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			1
*09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			1

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

04	5010 X	4867	-0-	-143	-0-	4835	3	32	9	Y	29	58	1			24
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5188	3	112	9	Y	102	83	1			43
06	5010 X	4943	-0-	-67	-0-	4857	3	86	9	Y	78	79	1			42
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5559	3	64	9	Y	58	54	1			46
08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5609	3	63	9	Y	57	53	1			50
*09	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5487	3	73	9	Y	66	55	1			61

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3445	3	23	9	Y	21	39	1			16
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3895	3	84	9	Y	76	61	1			31
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3639	3	65	9	Y	59	59	1			31
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3051	3	35	9	Y	32	34	1			29
08	2511 X	2223	-0-	-288	-0-	2198	3	25	9	Y	23	27	1			25
*09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3605	3	47	9	Y	43	32	1			36

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	2143	-0-	-497	-0-	2128	3	15	9	Y	14	25	1			11
05	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	2280	3	48	9	Y	44	36	1			19
06	2640 X	2049	-0-	-591	-0-	2013	3	36	9	Y	33	34	1			18
07	2728 X	2083	-0-	-645	-0-	2060	3	23	9	Y	21	21	1			18
08	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2377	3	28	9	Y	25	22	1			21
*09	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2337	3	30	9	Y	27	23	1			25

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	Y	7	13	1			6
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1381	3	30	9	Y	27	22	1			11
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1479	3	26	9	Y	24	23	1			12
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	3	20	9	Y	18	16	1			14
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	3	19	9	Y	17	16	1			15
*09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1701	3	23	9	Y	21	17	1			19

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2203	3	15	9	Y	14	20	1			8
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2327	3	51	9	Y	46	36	1			18
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2339	3	42	9	Y	38	37	1			19
07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2788	3	32	9	Y	29	26	1			22
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1900	3	22	9	Y	20	22	1			20
*09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1335	3	18	9	Y	16	17	1			19

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

04	8940 X	8524	-0-	-416	-0-	8467	3	57	9	Y	52	88	1			37
05	9672 X	8722	-0-	-950	-0-	8538	3	184	9	Y	167	135	1			69
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9621	3	171	9	Y	155	147	1			77
07	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10583	3	122	9	Y	111	101	1			87
08	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	10212	3	116	9	Y	105	99	1			93
*09	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9399	3	122	9	Y	111	97	1			107

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

04	870 N	309	-0-	-561	-0-	307	3	2	9	Y	2	8	1			3
05	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1110	3	23	9	Y	21	16	1			8
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1406	3	25	9	Y	23	20	1			11
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	3	14	9	Y	13	13	1			11
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	3	14	9	Y	13	12	1			12
09	1440 N	473	-0-	-967	-0-	467	3	6	9	Y	5	8	1			9

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

04	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8426	3	57	9	Y	52	91	1			38
05	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8777	3	189	9	Y	172	139	1			71
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8343	3	149	9	Y	135	135	1			71
07	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	8932	3	103	9	Y	94	89	1			76
08	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9569	3	107	9	Y	97	89	1			84
*09	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8291	3	109	9	Y	99	87	1			96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 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
04	173490 X	135247	-0-	-38243	-0-	131144	3	2416	4	N	1534	66	0	1618	1	179
						1687	9									
05	179273 X	82525	-0-	-96748	-0-	79879	3	1104	4	N	1402	231	0	910	1	440
						1542	9									
06	173490 X	151077	-0-	-22413	-0-	148421	3	1290	4	N	1242	1411	1			271
						1366	9									
07	179273 X	120180	-0-	-59093	-0-	117330	3	1324	4	N	1387	49	0	1277	1	332
						1526	9									
08	179273 X	118647	-0-	-60626	-0-	116045	3	1334	4	N	1153	63	0	1084	1	338
						1268	9									
09	151080 X	NO RPT	-0-	-151080	-0-					N	NO RPT					338

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

04	T. A.	79749	-0-	79749	480043	78837	3	515	4	N	361	185	1			240
						397	9									
05	T. A.	61318	-0-	61318	541361	60184	3	707	4	N	388	212	0	179	1	237
						427	9									
06	T. A.	49289	-0-	49289	590650	48455	3	512	4	N	293	156	0	185	1	189
						322	9									
07	637656 X	47006	-0-	-590650	-0-	46308	3	447	4	N	228	60	0	184	1	173
						251	9									
*08	112189 X	39574	-0-	-72615	-0-	38529	3	488	4	N	506	290	0	182	1	207
						557	9									
09	108570 X	NO RPT	-0-	-108570	-0-					N	NO RPT					207

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF. N/A

04	T. A.	9768	-0-	9768	119142	7767	3	2001	9	N	1819	1819	0			89
05	T. A.	19005	-0-	19005	138147	15791	3	3214	9	N	2922	2922	0			89
06	T. A.	15975	-0-	15975	154122	13417	3	2558	9	N	2325	2325	0			89
07	T. A.	10728	-0-	10728	164850	8939	3	1789	9	N	1626	1626	0			89
*08	T. A.	7405	-0-	7405	172255	6191	3	1214	9	N	1104	1019	0			174
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	172255					N	NO RPT					174

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

04	T. A.	109721	-0-	109721	594665	103990	3	2178	4	N	3230	462	0	2744	1	322
						3553	9									
05	T. A.	91278	-0-	91278	685943	86348	3	2438	4	N	2265	138	0	2194	1	255
						2492	9									
06	T. A.	82586	-0-	82586	768529	78195	3	2400	4	N	1810	148	0	1636	1	281
						1991	9									
07	822497 X	53968	-0-	-768529	-0-	51367	3	1230	4	N	1246	107	0	1079	1	341
						1371	9									
*08	224502 X	71388	-0-	-153114	-0-	68624	3	1086	4	N	1525	218	0	1284	1	364
						1678	9									
09	217260 X	NO RPT	-0-	-217260	-0-					N	NO RPT					364

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10618 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	69395	-0-	69395	111057	55192	3	5415	4	N	7989	3699	0	4506	1	172
						8788	9									
05	T. A.	63593	-0-	63593	174650	56513	3	7080	9	N	6436	6435	0			173
06	T. A.	76047	-0-	76047	250697	69345	3	6702	9	N	6093	6094	0			172
07	T. A.	64019	-0-	64019	314716	58762	3	5257	9	N	4779	4779	0			172
*08	T. A.	45780	-0-	45780	360496	42676	3	3104	9	N	2822	2822	0			172
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360496					N	NO RPT					172

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12742 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	106782	-0-	106782	500830	103300	3	1600	4	N	1711	535	0	1097	1	284
						1882	9									
05	T. A.	78852	-0-	78852	579682	76904	3	650	4	N	1180	346	0	919	1	199
						1298	9									
06	T. A.	60379	-0-	60379	640061	58822	3	674	4	N	803	231	0	511	1	260
						883	9									
07	T. A.	58861	-0-	58861	698922	8	1	57031	3	N	1042	347	0	718	1	237
						675	4	1146	9							
*08	T. A.	51776	-0-	51776	750698	50080	3	776	4	N	836	283	0	527	1	263
						920	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	750698					N	NO RPT					263

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 12218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	62947	-0-	62947	279336	54381	3	6000	4	N	2333	329	0	2205	1	283
						2566	9									
05	T. A.	34431	-0-	34431	313767	29973	3	3080	4	N	1253	40	0	1251	1	245
						1378	9									
06	T. A.	25662	-0-	25662	339429	20182	3	4500	4	N	891	21	0	892	1	223
						980	9									
07	T. A.	40139	-0-	40139	379568	33525	3	4840	4	N	1612	103	0	1412	1	320
						1773	9									
*08	T. A.	32705	-0-	32705	412273	25851	3	5581	4	N	1157	74	0	1094	1	309
						1273	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	412273					N	NO RPT					309

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 11336 PERF. N/A

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

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270056 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 10221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	18402	-0-	18402	69212	15562	3	2840	9	N	2582	2582	0			153
05	T. A.	18849	-0-	18849	88061	16091	3	2758	9	N	2507	2507	0			153
06	T. A.	13752	-0-	13752	101813	12012	3	1740	9	N	1582	1582	0			153
*07	T. A.	8276	-0-	8276	110089	6875	3	1401	9	N	1274	1192	0			235
*08	T. A.	6479	-0-	6479	116568	5459	3	1020	9	N	927	899	0	184	1	79
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	116568					N	NO RPT					79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	76341	-0-	76341	76341	61153	3	5203	4	N	9077	21	0	8356	1	700
						9985	9									
*04	T. A.	80748	-0-	80748	157089	64388	3	6693	4	N	8788	174	0	8550	1	764
						9667	9									
*05	T. A.	53577	-0-	53577	210666	41997	3	4820	4	N	6145	8	0	6249	1	652
						6760	9									
*06	T. A.	60755	-0-	60755	271421	47790	3	6000	4	N	6332	5	0	6304	1	675
						6965	9									
*07	T. A.	48475	-0-	48475	319896	37322	3	5787	4	N	4878	22	0	5239	1	292
						5366	9									
*08	T. A.	44215	-0-	44215	364111	35322	3	4066	4	N	4388	15	0	4240	1	425
						4827	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	364111					N	NO RPT					425

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

04	6480 X	5501	-0-	-979	-0-	1892	1	2270	2	N	1217	1186	1	3	8	278
						1339	9									
05	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	4551	1	4031	2	N	1568	1587	1	2	8	257
						1725	9									
06	5640 X	4796	-0-	-844	-0-	1051	1	2517	2	N	1116	872	1	2	8	499
						1228	9									
07	5828 X	5608	-0-	-220	-0-	2252	1	1929	2	N	1297	1374	1	1	8	421
						1427	9									
08	6696 X	5298	-0-	-1398	-0-	2019	1	1824	2	N	1323	1194	1	2	8	548
						1455	9									
09	6480 X	4344	-0-	-2136	-0-	1781	1	1255	2	N	1189	1539	1	22	8	176
						1308	9									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

*02	200481 X	51541	-0-	-148940	-0-	50311	2	1230	9	N	1118	692	1	5	8	571
03	60595 X	60595	-0-	-0-	-0-	59357	2	1238	9	N	1125	1292	1	7	8	397
*04	62887 X	62887	-0-	-0-	-0-	61712	2	1175	9	N	1068	1071	1	5	8	389
05	53677 X	53677	-0-	-0-	-0-	52787	2	890	9	N	809	1062	1	2	8	134
06	58624 X	58624	-0-	-0-	-0-	57708	2	916	9	N	833	532	1			435
07	62275 X	62275	-0-	-0-	-0-	61364	2	911	9	N	828	880	1	2	8	381
08	64976 X	57725	-0-	-7251	-0-	56872	2	853	9	N	775	866	1	3	8	287
09	62880 X	59108	-0-	-3772	-0-	58335	2	773	9	N	703	529	1			461

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

*02	102228 X	67160	-0-	-35068	-0-	66134	2	1026	9	N	933	947	1			465
03	67163 X	67163	-0-	-0-	-0-	66193	2	970	9	N	882	1102	1	9	8	236
*04	79710 X	64343	-0-	-15367	-0-	63512	2	831	9	N	755	712	1	7	8	272
05	82305 X	62870	-0-	-19435	-0-	62140	2	730	9	N	664	178	1	3	8	755
06	77670 X	57505	-0-	-20165	-0-	56869	2	636	9	N	578	1062	1			271
07	74369 X	56572	-0-	-17797	-0-	56060	2	512	9	N	465	525	1	4	8	207
08	67177 X	53364	-0-	-13813	-0-	52865	2	499	9	N	454	352	1	3	8	306
09	64350 X	47959	-0-	-16391	-0-	47545	2	414	9	N	376	348	1	3	8	331

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 4889																	
06	120240	X	76915	-0-	-43325	-0-	76841	2	74	9	N	67					67
07	124248	X	109408	-0-	-14840	-0-	109391	2	17	9	N	15	2	8			80
08	124248	X	3346	-0-	-120902	-0-	3336	2	10	9	N	9	9	8			80
09	120240	X	102804	-0-	-17436	-0-	102726	2	78	9	N	71	1	8			150

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 6995																	
06	111750	X	75611	-0-	-36139	-0-	75528	2	83	9	N	75					75
07	115475	X	101380	-0-	-14095	-0-	101341	2	39	9	N	35					110
08	115475	X	3037	-0-	-112438	-0-	3037	2			N	-0-					110
09	111750	X	106045	-0-	-5705	-0-	105927	2	118	9	N	107					217

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	253	1	4052	2	N	52	83	1			29
							57	9									
05	3751	X	2499	-0-	-1252	-0-	151	1	2284	2	N	58					87
							64	9									
06	3630	X	3092	-0-	-538	-0-	232	1	2827	2	N	30					117
							33	9									
07	4495	X	2847	-0-	-1648	-0-	225	1	2589	3	N	30					147
							33	9									
08	4495	X	3882	-0-	-613	-0-	188	1	3646	3	N	44	1	8			190
							48	9									
09	4350	X	2868	-0-	-1482	-0-	94	1	2772	3	N	2	119	1			73
							2	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

04	83460	X	26855	-0-	-56605	-0-	797	1	25278	2	N	709	859	1	2	8	95
							780	9									
05	86242	X	25202	-0-	-61040	-0-	782	1	23710	2	N	645	530	1	2	8	208
							710	9									
06	83460	X	23519	-0-	-59941	-0-	915	1	21979	2	N	568	438	1			338
							625	9									
07	30442	X	20894	-0-	-9548	-0-	924	1	19421	3	N	499	634	1	1	8	202
							549	9									
08	30442	X	21338	-0-	-9104	-0-	211	1	20604	3	N	475	539	1	1	8	137
							523	9									
09	26850	X	16765	-0-	-10085	-0-	922	1	15416	3	N	388	376	1	1	8	148
							427	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47100	X	30662	-0-	-16438	-0-	2864	1	24475	2	N	3021	2695	1			455
							3323	9									
05	48670	X	30853	-0-	-17817	-0-	2162	1	25709	2	N	2711	2946	1	1	8	219
							2982	9									
06	47100	X	29382	-0-	-17718	-0-	1686	1	24805	2	N	2628	2495	1			352
							2891	9									
07	48670	X	28025	-0-	-20645	-0-	1713	1	23825	2	N	2261	2357	1	1	8	255
							2487	9									
08	31682	X	25776	-0-	-5906	-0-	1934	1	21823	2	N	1835	1975	1			115
							2019	9									
09	30660	X	25638	-0-	-5022	-0-	5065	1	18330	2	N	2039	1756	1	3	8	395
							2243	9									

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

04	28890	X	5443	-0-	-23447	-0-	4713	2	730	9	N	664	545	1			400
05	29853	X	4692	-0-	-25161	-0-	3824	2	868	9	N	789	721	1	1	8	467
06	28890	X	4238	-0-	-24652	-0-	790	1	2936	2	N	465	718	1			214
							512	9									
07	29853	X	4843	-0-	-25010	-0-	3825	2	1018	9	N	925	829	1	1	8	309
08	29853	X	3885	-0-	-25968	-0-	3405	2	480	9	N	436	501	1	1	8	243
09	28890	X	689	-0-	-28201	-0-	461	2	228	9	N	207	359	1			91

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

04	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11037	2	298	9	N	271	375	1	7	8	199
05	10044	X	9389	-0-	-655	-0-	9103	2	286	9	N	260	5	8			454
06	9720	X	6417	-0-	-3303	-0-	6341	2	76	9	N	69	189	1			334
07	11718	X	5209	-0-	-6509	-0-	5170	2	39	9	N	35	186	1			183
08	6107	X	5478	-0-	-629	-0-	5356	2	122	9	N	111					294
*09	5910	X	4841	-0-	-1069	-0-	4697	2	144	9	N	131	186	1	2	8	237

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-J.V. WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

04	28530	X	24123	-0-	-4407	-0-	654	1	23087	3	N	275	240	1			57
							79	4	303	9							
05	25296	X	23145	-0-	-2151	-0-	635	1	21998	3	N	335	317	1			75
							143	4	369	9							
06	24210	X	20808	-0-	-3402	-0-	618	1	19634	3	N	276	275	1			76
							252	4	304	9							
07	25017	X	20440	-0-	-4577	-0-	629	1	19524	3	N	193	231	1			38
							75	4	212	9							
08	25017	X	19418	-0-	-5599	-0-	608	1	18659	3	N	118	133	1			23
							21	4	130	9							
09	24120	X	18116	-0-	-6004	-0-	604	1	17406	3	N	53	62	1			14
							48	4	58	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	14605	-0-	-4475	-0-	210	1	13665	3	Y	289	360	1			48
							412	4	318	9							
05	15221	X	11912	-0-	-3309	-0-	159	1	11173	3	Y	149	169	1			28
							416	4	164	9							
06	14730	X	9466	-0-	-5264	-0-	262	1	8652	3	Y	125	109	1			44
							414	4	138	9							
07	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	302	1	9778	3	Y	175	181	1			38
							442	4	193	9							
08	17267	X	11123	-0-	-6144	-0-	510	1	9834	3	Y	199	175	1			62
							560	4	219	9							
*09	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	685	1	15658	3	Y	312	282	1			92
							604	4	343	9							

BRACKEN-J.V. WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	26393	-0-	26393	1067316	724	1	25559	3	N	21	28	1			4
							87	4	23	9							
05	0	W	24591	-0-	24591	1091907	685	1	23741	3	N	9	11	1			2
							155	4	10	9							
06	1113205	X	21298	-0-	-1091907	-0-	641	1	20352	3	N	40	31	1			11
							261	4	44	9							
07	31186	X	21292	-0-	-9894	-0-	660	1	20501	3	N	47	49	1			9
							79	4	52	9							
08	31186	X	19769	-0-	-11417	-0-	622	1	19090	3	N	33	36	1			6
							21	4	36	9							
09	26400	X	18236	-0-	-8164	-0-	608	1	17516	3	N	58	49	1			15
							48	4	64	9							

BRACKEN-J.V. WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12762	-0-	12762	452208	314	1	11084	3	N	1205	1055	1			251
							38	4	1326	9							
05	0	W	11168	-0-	11168	463376	281	1	9747	3	N	978	1009	1			220
							64	4	1076	9							
06	473069	X	9693	-0-	-463376	-0-	267	1	8458	3	N	782	785	1			217
							108	4	860	9							
07	15283	X	9419	-0-	-5864	-0-	264	1	8211	3	N	829	883	1			163
							32	4	912	9							
08	15376	X	8876	-0-	-6500	-0-	252	1	7728	3	N	807	814	1			156
							8	4	888	9							
09	12750	X	3949	-0-	-8801	-0-	115	1	3307	3	N	471	504	1			123
							9	4	518	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	1415	-0-	-3715	-0-	26	1	1325	3	Y	51	48	1			6
							8	4	56	9							
05	4743	X	311	-0-	-4432	-0-	6	1	294	3	Y	8	13	1			1
							2	4	9	9							
06	4590	X	704	-0-	-3886	-0-	19	1	672	3	Y	8	8	1			1
							4	4	9	9							
07	2573	X	229	-0-	-2344	-0-	6	1	207	3	Y	14	11	1			4
							1	4	15	9							
08	2573	X	651	-0-	-1922	-0-	15	1	571	3	Y	57	47	1			14
							2	4	63	9							
09	1410	X	509	-0-	-901	-0-	16	1	490	3	Y	-0-	14	1			-0-
							3	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123120	X	13279	-0-	-109841	-0-	731	1	10880	3	Y	1311	1221	1			169
							226	4	1442	9							
05	16740	X	11502	-0-	-5238	-0-	771	1	9006	3	Y	1389	1456	1			102
							197	4	1528	9							
06	14460	X	9702	-0-	-4758	-0-	908	1	7543	3	Y	1012	818	1			296
							138	4	1113	9							
07	14167	X	11172	-0-	-2995	-0-	557	1	9501	3	Y	867	1125	1			38
							160	4	954	9							
08	14322	X	11255	-0-	-3067	-0-	636	1	9765	3	Y	625	641	1			22
							166	4	688	9							
09	13290	X	11656	-0-	-1634	-0-	566	1	10506	3	Y	400	414	1			8
							144	4	440	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95990	X	12938	-0-	-83052	-0-	183	1	11894	3	Y	456	508	1			75
							359	4	502	9							
05	24583	X	10856	-0-	-13727	-0-	143	1	10075	3	Y	239	269	1			45
							375	4	263	9							
06	21240	X	9211	-0-	-12029	-0-	251	1	8319	3	Y	220	187	1			78
							399	4	242	9							
07	14477	X	10754	-0-	-3723	-0-	301	1	9779	3	Y	210	243	1			45
							443	4	231	9							
08	18600	X	9322	-0-	-9278	-0-	420	1	8098	3	Y	312	260	1			97
							461	4	343	9							
09	12930	X	7589	-0-	-5341	-0-	300	1	6859	3	Y	151	203	1			45
							264	4	166	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33420	X	29054	-0-	-4366	-0-	1486	1	27355	3	Y	194	187	1			38
							213	9									
05	34534	X	26734	-0-	-7800	-0-	892	1	25671	3	Y	155	149	1			44
							171	9									
06	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	514	1	24011	3	Y	103	140	1			7
							113	9									
07	34534	X	22208	-0-	-12326	-0-	513	1	21507	3	Y	171	161	1			17
							188	9									
08	34875	X	19896	-0-	-14979	-0-	444	1	19245	3	Y	188	184	1			21
							207	9									
09	29040	X	18254	-0-	-10786	-0-	457	1	17667	3	Y	118	133	1			6
							130	9									

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134730	X	32951	-0-	-101779	-0-	121	1	29069	3	Y	2148	2016	1			253
							1398	4	2363	9							
05	139221	X	34971	-0-	-104250	-0-	153	1	30457	3	Y	1730	1910	1			73
							2458	4	1903	9							
06	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	508	1	42037	3	Y	1348	1363	1			58
							2385	4	1483	9							
07	51553	X	31823	-0-	-19730	-0-	365	1	30260	3	Y	1037	1074	1			21
							57	4	1141	9							
08	46035	X	14179	-0-	-31856	-0-	156	1	13310	3	Y	624	617	1			28
							27	4	686	9							
09	46410	X	20746	-0-	-25664	-0-	404	1	19124	3	Y	1057	1038	1			47
							55	4	1163	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77190	X	18247	-0-	-58943	-0-	258	1	16731	3	Y	685	772	1			113
							504	4	754	9							
05	79763	X	14756	-0-	-65007	-0-	194	1	13640	3	Y	376	418	1			71
							508	4	414	9							
06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	347	1	11465	3	Y	300	265	1			106
							549	4	330	9							
07	29357	X	12555	-0-	-16802	-0-	350	1	11373	3	Y	288	332	1			62
							515	4	317	9							
08	29357	X	11047	-0-	-18310	-0-	497	1	9587	3	Y	379	323	1			118
							546	4	417	9							
*09	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	750	1	17155	3	Y	472	450	1			140
							662	4	519	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64470	X	8003	-0-	-56467	-0-	29	1	7065	3	Y	517	546	1			61
							340	4	569	9							
05	66619	X	6728	-0-	-59891	-0-	30	1	5907	3	Y	286	335	1			12
							476	4	315	9							
06	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	244	1	20185	3	Y	740	720	1			32
							1145	4	814	9							
07	38347	X	15767	-0-	-22580	-0-	182	1	15067	3	Y	445	468	1			9
							28	4	490	9							
08	33759	X	18661	-0-	-15098	-0-	209	1	17870	3	Y	495	481	1			23
							37	4	545	9							
09	22380	X	14728	-0-	-7652	-0-	289	1	13674	3	Y	660	653	1			30
							39	4	726	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83220	X	20017	-0-	-63203	-0-	282	1	18290	3	Y	813	837	1			134
							551	4	894	9							
05	85994	X	17520	-0-	-68474	-0-	231	1	16288	3	Y	358	424	1			68
							607	4	394	9							
06	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	396	1	13094	3	Y	304	264	1			108
							628	4	334	9							
07	29140	X	13890	-0-	-15250	-0-	387	1	12552	3	Y	348	381	1			75
							568	4	383	9							
08	29140	X	12415	-0-	-16725	-0-	566	1	10907	3	Y	292	276	1			91
							621	4	321	9							
*09	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	903	1	20645	3	Y	343	332	1			102
							796	4	377	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91920	X	44446	-0-	-47474	-0-	2246	1	41349	3	Y	774	749	1			152
							851	9									
05	94984	X	42069	-0-	-52915	-0-	1388	1	39923	3	Y	689	646	1			195
							758	9									
06	91920	X	38395	-0-	-53525	-0-	795	1	37129	3	Y	428	595	1			28
							471	9									
07	52762	X	34070	-0-	-18692	-0-	780	1	32728	3	Y	511	490	1			49
							562	9									
08	52824	X	29929	-0-	-22895	-0-	662	1	28667	3	Y	545	534	1			60
							600	9									
09	44460	X	26764	-0-	-17696	-0-	664	1	25669	3	Y	392	432	1			20
							431	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96300	X	42790	-0-	-53510	-0-	159	1	38053	3	Y	2498	2350	1			294
							1830	4	2748	9							
05	99510	X	40242	-0-	-59268	-0-	176	1	34934	3	Y	2103	2308	1			89
							2819	4	2313	9							
06	96300	X	51567	-0-	-44733	-0-	566	1	46837	3	Y	1370	1400	1			59
							2657	4	1507	9							
07	99510	X	42533	-0-	-56977	-0-	490	1	40601	3	Y	1241	1275	1			25
							77	4	1365	9							
08	45136	X	35678	-0-	-9458	-0-	396	1	33877	3	Y	1214	1184	1			55
							70	4	1335	9							
09	51570	X	25309	-0-	-26261	-0-	503	1	23820	3	Y	834	852	1			37
							69	4	917	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101850	X	46209	-0-	-55641	-0-	173	1	41312	3	Y	2489	2332	1			293
							1986	4	2738	9							
05	105245	X	40940	-0-	-64305	-0-	179	1	35533	3	Y	2146	2349	1			90
							2867	4	2361	9							
06	101850	X	31077	-0-	-70773	-0-	331	1	27406	3	Y	1623	1644	1			69
							1555	4	1785	9							
07	105245	X	43131	-0-	-62114	-0-	496	1	41138	3	Y	1290	1333	1			26
							78	4	1419	9							
08	47740	X	36842	-0-	-10898	-0-	409	1	34960	3	Y	1274	1242	1			58
							72	4	1401	9							
09	46200	X	26937	-0-	-19263	-0-	548	1	25959	3	Y	323	367	1			14
							75	4	355	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91740	X	48896	-0-	-42844	-0-	179	1	42863	3	Y	3448	3210	1			405
							2061	4	3793	9							
05	94798	X	45127	-0-	-49671	-0-	196	1	38870	3	Y	2658	2951	1			112
							3137	4	2924	9							
06	91740	X	39008	-0-	-52732	-0-	416	1	34424	3	Y	2014	2040	1			86
							1953	4	2215	9							
07	94798	X	38034	-0-	-56764	-0-	429	1	35593	3	Y	1767	1817	1			36
							68	4	1944	9							
08	50530	X	45474	-0-	-5056	-0-	505	1	43171	3	Y	1554	1519	1			71
							89	4	1709	9							
09	48900	X	34290	-0-	-14610	-0-	683	1	32317	3	Y	1088	1110	1			49
							93	4	1197	9							

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 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	99270	X	55268	-0-	-44002	-0-	2776	1	51097	3	Y	1268	1213	1			250
							1395	9									
05	102579	X	47759	-0-	-54820	-0-	1562	1	44935	3	Y	1147	1072	1			325
							1262	9									
06	99270	X	40663	-0-	-58607	-0-	836	1	39059	3	Y	698	977	1			46
							768	9									
07	102579	X	56506	-0-	-46073	-0-	1292	1	54185	3	Y	935	891	1			90
							1029	9									
08	102579	X	51743	-0-	-50836	-0-	1148	1	49766	3	Y	754	760	1			84
							829	9									
09	55260	X	44009	-0-	-11251	-0-	1094	1	42337	3	Y	525	582	1			27
							578	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86820	X	37840	-0-	-48980	-0-	661	1	33059	3	Y	3578	3556	1			429
							184	4	3936	9							
05	89714	X	22719	-0-	-66995	-0-	412	1	19103	3	Y	2830	2769	1			490
							91	4	3113	9							
06	86820	X	16700	-0-	-70120	-0-	387	1	13682	3	Y	2323	2415	1			398
							76	4	2555	9							
07	89714	X	15288	-0-	-74426	-0-	366	1	12720	3	Y	1938	1781	1			555
							70	4	2132	9							
08	89714	X	19530	-0-	-70184	-0-	439	1	16815	3	Y	2011	2084	1			482
							64	4	2212	9							
*09	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	445	1	13680	3	Y	1703	1792	1			393
							77	4	1873	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75570	X	38402	-0-	-37168	-0-	540	1	35082	3	Y	1566	1598	1			259
							1057	4	1723	9							
05	78089	X	29328	-0-	-48761	-0-	373	1	26314	3	Y	1509	1482	1			286
							981	4	1660	9							
06	75570	X	22699	-0-	-52871	-0-	593	1	19590	3	Y	1434	1211	1			509
							939	4	1577	9							
07	78089	X	24478	-0-	-53611	-0-	650	1	21100	3	Y	1612	1774	1			347
							955	4	1773	9							
08	78089	X	18512	-0-	-59577	-0-	817	1	15750	3	Y	953	1004	1			296
							897	4	1048	9							
*09	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	843	1	19266	3	Y	1106	1074	1			328
							743	4	1217	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131850	X	21680	-0-	-110170	-0-	1107	1	20380	3	Y	175	166	1			34
							193	9									
05	136245	X	21362	-0-	-114883	-0-	713	1	20514	3	Y	123	122	1			35
							135	9									
06	131850	X	19812	-0-	-112038	-0-	413	1	19305	3	Y	85	114	1			6
							94	9									
07	136245	X	17806	-0-	-118439	-0-	411	1	17223	3	Y	156	147	1			15
							172	9									
*08	136245	X	16499	-0-	-119746	-0-	368	1	15946	3	Y	168	164	1			19
							185	9									
09	131850	X	15582	-0-	-116268	-0-	390	1	15102	3	Y	82	97	1			4
							90	9									

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33029	-0-	-39301	-0-	579	1	28979	3	Y	3008	2942	1			361
							162	4	3309	9							
05	74741	X	18800	-0-	-55941	-0-	349	1	16187	3	Y	1988	2005	1			344
							77	4	2187	9							
06	72330	X	13954	-0-	-58376	-0-	332	1	11744	3	Y	1647	1709	1			282
							66	4	1812	9							
07	74741	X	14408	-0-	-60333	-0-	354	1	12308	3	Y	1525	1370	1			437
							68	4	1678	9							
08	74741	X	15787	-0-	-58954	-0-	358	1	13715	3	Y	1511	1586	1			362
							52	4	1662	9							
09	72330	X	13480	-0-	-58850	-0-	374	1	11493	3	Y	1407	1444	1			325
							65	4	1548	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	6427	-0-	6427	6427	317	1	4913	3	Y	1088	444	1			644
						1197	9									
*01	98239	87589	-0-	-10650	-0-	840	1	75230	3	Y	10472	10633	1			483
						11519	9									
*02	88732 X	84131	-0-	-4601	-0-	973	1	73807	3	Y	7602	7734	1			351
						989	4	8362	9							
*03	98239 X	55830	-0-	-42409	-0-	919	1	49036	3	Y	5015	5015	1			351
						358	4	5517	9							
*04	95070 X	37584	-0-	-57486	-0-	659	1	32990	3	Y	3410	3352	1			409
						184	4	3751	9							
*05	98239 X	24806	-0-	-73433	-0-	460	1	21326	3	Y	2654	2603	1			460
						101	4	2919	9							
*06	95070 X	16361	-0-	-78709	-0-	388	1	13730	3	Y	1969	2092	1			337
						77	4	2166	9							
*07	98239 X	19863	-0-	-78376	-0-	489	1	16986	3	Y	2086	1826	1			597
						93	4	2295	9							
*08	98239 X	22191	-0-	-76048	-0-	511	1	19608	3	Y	1815	1977	1			435
						75	4	1997	9							
09	95070 X	9381	-0-	-85689	-0-	255	1	7833	3	Y	1135	973	1			162
						44	4	1249	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

04	95519 X	95519	-0-	-0-	-0-	361	1	86312	3	Y	4269	4042	1			502
						4150	4	4696	9							
05	75885 X	75885	-0-	-0-	-0-	337	1	66863	3	Y	2990	3366	1			126
						5396	4	3289	9							
06	60120 X	57652	-0-	-2468	-0-	625	1	51763	3	Y	2115	2150	1			91
						2937	4	2327	9							
07	62124 X	42879	-0-	-19245	-0-	485	1	40251	3	Y	1878	1931	1			38
						77	4	2066	9							
08	62124 X	36492	-0-	-25632	-0-	398	1	33991	3	Y	1848	1802	1			84
						70	4	2033	9							
09	60120 X	32453	-0-	-27667	-0-	637	1	30143	3	Y	1442	1461	1			65
						87	4	1586	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 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-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*07	68758 X	NO RPT	-0-	-68758	-0-	N	NO RPT	-0-
*08	68758 X	NO RPT	-0-	-68758	-0-	N	NO RPT	-0-
*09	66540 X	NO RPT	-0-	-66540	-0-	N	NO RPT	-0-

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*07	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-	N	NO RPT	-0-
*08	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-	N	NO RPT	-0-
*09	45180 X	NO RPT	-0-	-45180	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22663	-0-	-92687	-0-	19392	3	3271	9	N	2974	2481	1			737
05	30101	X	18507	-0-	-11594	-0-	15407	3	3100	9	N	2818	2342	1			1213
06	27420	X	22208	-0-	-5212	-0-	18979	3	3229	9	N	2935	3692	1			456
*07	28055	X	15519	-0-	-12536	-0-	12926	3	2593	9	N	2357	2317	1			496
*08	26505	X	24259	-0-	-2246	-0-	20523	3	3736	9	N	3396	3401	1			491
*09	32947	X	32947	-0-	-0-	-0-	29120	3	3827	9	N	3479	3240	1			730

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

04	63420	X	6911	-0-	-56509	-0-	6529	3	382	9	N	347	175	1			527
05	14012	X	3499	-0-	-10513	-0-	3119	3	380	9	N	345	387	1			485
06	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	13550	3	1029	9	N	935	646	1			774
*07	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	13096	3	1087	9	N	988	1274	1			488
*08	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	11464	3	803	9	N	730	891	1			327
*09	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	14898	3	777	9	N	706	722	1			311

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

04	67890	X	4711	-0-	-63179	-0-	4338	3	373	9	N	339	352	1			200
05	16957	X	8820	-0-	-8137	-0-	8178	3	642	9	N	584	220	1			564
06	16410	X	6600	-0-	-9810	-0-	5829	3	771	9	N	701	955	1			310
*07	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	14226	3	1398	9	N	1271	1268	1			313
*08	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	23622	3	1352	9	N	1229	905	1			637
*09	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	17781	3	1034	9	N	940	1082	1			495

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

04	77430	X	11631	-0-	-65799	-0-	10464	3	1167	9	N	1061	801	1			936
*05	19933	X	5477	-0-	-14456	-0-	4066	3	1411	9	Y	1283	1234	1			985
06	18420	X	17450	-0-	-970	-0-	14841	3	2609	9	Y	2372	2973	1			384
*07	17205	X	8642	-0-	-8563	-0-	7749	3	893	9	Y	812	877	1			319
*08	16182	X	10338	-0-	-5844	-0-	9197	3	1141	9	Y	1037	1048	1			308
09	17460	X	7627	-0-	-9833	-0-	6739	3	888	9	Y	807	813	1			302

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

04	66750	X	10012	-0-	-56738	-0-	9399	3	613	9	N	557	90	1			735
05	68975	X	6956	-0-	-62019	-0-	6530	3	426	9	N	387	467	1			655
06	14880	X	13324	-0-	-1556	-0-	12394	3	930	9	N	845	799	1			701
*07	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	11892	3	815	9	N	741	726	1			716
*08	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	20951	3	981	9	N	892	885	1			723
*09	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	17573	3	733	9	N	666	727	1			662

BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

04	0	W	17443	-0-	17443	731717	15443	3	2000	9	N	1818	1430	1			1135
05	0	W	-0-	-0-	-0-	731717					Y	-0-	350	1			785
06	0	W	126	-0-	126	731843	126	3			Y	-0-	207	1			578
*07	751527	X	19684	-0-	-731843	-0-	17761	3	1923	9	Y	1748	2220	1			106
*08	26660	X	24082	-0-	-2578	-0-	21146	3	2936	9	Y	2669	2669	1			106
*09	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	17629	3	2544	9	Y	2313	2282	1			137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67530 X	8011	-0-	-59519	-0-	6801	2	1210	9	N	1100	955	1			699
05	10385 X	8156	-0-	-2229	-0-	7052	2	1104	9	N	1004	1322	1			381
06	10050 X	7385	-0-	-2665	-0-	6371	2	1014	9	N	922	749	1			554
07	10385 X	5868	-0-	-4517	-0-	4946	2	922	9	N	838	579	1			813
08	9114 X	7186	-0-	-1928	-0-	6258	2	928	9	N	844	926	1			731
09	8010 X	6430	-0-	-1580	-0-	5524	2	906	9	N	824	928	1			627

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

04	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	1907	1	8170	3	Y	1053	1023	1			255
						1158	9									
05	10633 X	7776	-0-	-2857	-0-	6764	3	1012	9	Y	920	736	1			439
06	10290 X	7415	-0-	-2875	-0-	6426	3	989	9	Y	899	955	1			383
07	10633 X	7830	-0-	-2803	-0-	6902	3	928	9	Y	844	1039	1			188
08	12710 X	6971	-0-	-5739	-0-	6297	3	674	9	Y	613	445	1			356
09	11250 X	6381	-0-	-4869	-0-	5822	3	559	9	Y	508	564	1			300

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

04	6420 X	5577	-0-	-843	-0-	931	1	3986	3	Y	600	617	1			134
						660	9									
05	6634 X	4927	-0-	-1707	-0-	951	1	3338	3	Y	580	476	1			238
						638	9									
06	6420 X	3829	-0-	-2591	-0-	3251	3	578	9	Y	525	571	1			192
07	6014 X	4460	-0-	-1554	-0-	3646	3	814	9	Y	740	752	1			180
08	4588 X	4444	-0-	-144	-0-	3837	3	607	9	Y	552	433	1			299
09	4440 X	3782	-0-	-658	-0-	3254	3	528	9	Y	480	526	1			253

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

04	8130 X	7502	-0-	-628	-0-	1327	1	5682	3	Y	448	432	1			112
						493	9									
05	8401 X	6638	-0-	-1763	-0-	1376	1	4831	3	Y	392	292	1			212
						431	9									
06	8130 X	4642	-0-	-3488	-0-	4345	3	297	9	Y	270	350	1			132
07	8215 X	5303	-0-	-2912	-0-	4893	3	410	9	Y	373	421	1			84
08	7750 X	4931	-0-	-2819	-0-	4582	3	349	9	Y	317	221	1			180
09	7500 X	4161	-0-	-3339	-0-	3888	3	273	9	Y	248	314	1			114

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

04	18570 X	13541	-0-	-5029	-0-	962	1	11737	3	Y	765	717	1			182
						842	9									
05	19096 X	12802	-0-	-6294	-0-	970	1	10913	3	Y	835	711	1			306
						919	9									
06	18360 X	8865	-0-	-9495	-0-	258	1	7961	3	Y	587	635	1			258
						646	9									
07	16430 X	9932	-0-	-6498	-0-	358	1	8928	3	Y	587	681	1			164
						646	9									
08	13950 X	8839	-0-	-5111	-0-	50	1	8242	3	Y	497	439	1			222
						547	9									
09	13500 X	7026	-0-	-6474	-0-	6556	3	470	9	Y	427	435	1			214

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20610	X	15096	-0-	-5514	-0-	712	1	13320	3	Y	967	865	1	6	8	237
							1064	9									
05	18352	X	13546	-0-	-4806	-0-	794	1	11722	3	Y	936	775	1	4	8	394
							1030	9									
06	17280	X	11517	-0-	-5763	-0-	683	1	10280	3	Y	504	640	1			258
							554	9									
07	17856	X	11640	-0-	-6216	-0-	771	1	10249	3	Y	564	451	1			371
							620	9									
08	14322	X	7337	-0-	-6985	-0-	103	1	6764	3	Y	427	571	1			227
							470	9									
09	13860	X	10096	-0-	-3764	-0-	9524	3	572	9	Y	520	374	1			373

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

04	20940	X	19936	-0-	-1004	-0-	936	1	17490	3	Y	1373	1188	1			373
							1510	9									
05	18197	X	16604	-0-	-1593	-0-	968	1	14298	3	Y	1216	1091	1			498
							1338	9									
06	18480	X	14705	-0-	-3775	-0-	841	1	12651	3	Y	1103	1009	1			592
							1213	9									
07	20615	X	16889	-0-	-3726	-0-	1101	1	14648	3	Y	1036	1049	1			579
							1140	9									
08	20615	X	13225	-0-	-7390	-0-	185	1	12132	3	Y	825	1082	1			322
							908	9									
09	19950	X	10316	-0-	-9634	-0-	9575	3	741	9	Y	674	547	1			449

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

04	34530	X	16543	-0-	-17987	-0-	1206	1	14710	3	Y	570	612	1			93
							627	9									
05	31310	X	13353	-0-	-17957	-0-	1055	1	11877	3	Y	383	309	1			167
							421	9									
06	24360	X	8659	-0-	-15701	-0-	256	1	7875	3	Y	480	375	1			272
							528	9									
07	22630	X	12467	-0-	-10163	-0-	457	1	11404	3	Y	551	625	1			198
							606	9									
08	21049	X	15862	-0-	-5187	-0-	90	1	14783	3	Y	899	750	1			347
							989	9									
09	16530	X	11094	-0-	-5436	-0-	10566	3	528	9	Y	480	658	1			169

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

04	21060	X	13011	-0-	-8049	-0-	937	1	11426	3	Y	589	567	1			138
							648	9									
05	19530	X	11047	-0-	-8483	-0-	855	1	9625	3	Y	515	480	1			173
							567	9									
06	17880	X	7246	-0-	-10634	-0-	213	1	6550	3	Y	439	349	1			263
							483	9									
07	14229	X	9469	-0-	-4760	-0-	343	1	8547	3	Y	526	627	1			162
							579	9									
08	13485	X	7954	-0-	-5531	-0-	45	1	7412	3	Y	452	465	1			149
							497	9									
09	13020	X	6882	-0-	-6138	-0-	6499	3	383	9	Y	348	360	1			137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 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
04	35010	X	14868	-0-	-20142	-0-	1067	1	13014	3	Y	715	637	1			163
							787	9									
05	31310	X	13489	-0-	-17821	-0-	465	1	12761	3	Y	239	354	1	2	8	46
							263	9									
06	25770	X	11930	-0-	-13840	-0-	367	1	11292	3	Y	246	241	1			51
							271	9									
07	21142	X	11489	-0-	-9653	-0-	437	1	10890	3	Y	147	137	1	2	8	59
							162	9									
08	18693	X	15635	-0-	-3058	-0-	92	1	15202	3	Y	310	212	1			157
							341	9									
*09	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	15440	3	578	9	Y	525	384	1			298

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

04	17730	X	12908	-0-	-4822	-0-	923	1	11258	3	Y	661	492	1			268
							727	9									
05	17763	X	12755	-0-	-5008	-0-	961	1	10819	3	Y	886	958	1			196
							975	9									
06	17190	X	7132	-0-	-10058	-0-	216	1	6641	3	Y	250	381	1			65
							275	9									
07	14074	X	11091	-0-	-2983	-0-	401	1	9996	3	Y	631	541	1			155
							694	9									
08	13392	X	9304	-0-	-4088	-0-	53	1	8789	3	Y	420	380	1			195
							462	9									
09	12900	X	7183	-0-	-5717	-0-	7073	3	110	9	Y	100	240	1			55

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330
STUMBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114771 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4510 - 4528

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

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-

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120253 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4533

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

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

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-

WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135808 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4456 - 4484

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-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

04	2910 X	2264	-0-	-646	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2750	-0-	-257	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	1951	-0-	-929	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10	2767	-0-	2767	2767	2767	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10	3055	-0-	3055	5822	3055	2			N	-0-					-0-
*09	9128 X	3306	-0-	-5822	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

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

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 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 INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

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

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BAKER, H. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 097029 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

04	510 N	435	-0-	-75	-0-	31	1	404	2	N	-0-					-0-
05	496 N	355	-0-	-141	-0-	28	1	327	2	N	-0-					-0-
06	450 N	344	-0-	-106	-0-	22	1	322	2	N	-0-					-0-
07	465 N	363	-0-	-102	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 250717 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8429 - 8452

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

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1077	-0-	-63	-0-	77	1	1000	2	Y	-0-					-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	108	1	1252	2	Y	-0-					-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	76	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	81	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	87	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	99	1	1105	3	Y	-0-					-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

04	14B DENY	171	-0-	171	420	171	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	90	-0-	90	510	90	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	86	-0-	86	596	86	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	91	-0-	91	687	91	2			Y	-0-					-0-
08	776 R	89	-0-	-687	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

04	DLQ G-10	1273	-0-	1273	2529	1273	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	98	-0-	98	2627	98	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2627					Y	-0-					-0-
07	2693 R	66	-0-	-2627	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	1302 #	53	-0-	-1249	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

04	DLQ G-10	233	-0-	233	969	233	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	123	-0-	123	1092	123	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	150	-0-	150	1242	150	2			Y	-0-					-0-
07	1309 R	67	-0-	-1242	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

04	DLQ G-10	155	-0-	155	496	155	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	78	-0-	78	574	78	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	74	-0-	74	648	74	2			Y	-0-					-0-
07	669 R	21	-0-	-648	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1A RRCID -> 034551 COMPL. DATE 04/09/1964 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 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-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	315	1	279	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	286	-0-	-179	-0-	209	1	77	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	192	1	108	2	Y	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	157	1	106	2	Y	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	179	1	140	2	Y	-0-			-0-
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	313	1	150	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	91	1	37	2	N	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	878	-0-	-232	-0-	465	1	413	2	N	-0-					-0-
05	806 N	727	-0-	-79	-0-	530	1	197	2	N	-0-					-0-
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	534	1	302	2	N	-0-					-0-
07	899 N	788	-0-	-111	-0-	471	1	317	2	N	-0-					-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	449	1	353	2	N	-0-					-0-
09	840 N	772	-0-	-68	-0-	522	1	250	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 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-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

04	270 N	259	-0-	-11	-0-	137	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	174	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	167	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	131	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	51	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	139	1	67	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5695 - 5705

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

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 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-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045840 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	259	2108	259	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	732	-0-	732	2840	732	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	488	-0-	488	3328	488	2		Y	-0-			-0-
07	3509 X	181	-0-	-3328	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
08	744 X	176	-0-	-568	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 5 RRCID -> 123365 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018

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

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: R 1 RRCID -> 125987 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913

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

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	352	-0-	352	352	352	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	128	-0-	128	480	128	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	121	-0-	121	601	121	2		N	-0-			-0-
07	660 X	59	-0-	-601	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	372 X	53	-0-	-319	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

04	2040	N	1943	-0-	-97	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
06	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-			-0-
09	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3			N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	80	1	3174	3	N	-0-			-0-
05	3255 X	2742	-0-	-513	-0-	80	1	2662	3	N	-0-			-0-
06	3060 X	3005	-0-	-55	-0-	80	1	2925	3	N	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	3151	-0-	3151	3151	80	1	3071	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3341	-0-	3341	6492	80	1	3261	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6492					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	80	1	861	3	N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	80	1	723	3	N	-0-			-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	720	3	N	-0-			-0-
*07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	80	1	834	3	N	-0-			-0-
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	885	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	80	1	499	3	N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	N	-0-			-0-
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	80	1	2370	3	N	-0-			-0-
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	3	N	-0-			-0-
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	80	1	512	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-			-0-
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-			-0-
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EPPERSON, JAMES WELL #: 504 RRCID -> 123218 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2498 - 2560

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-

EPPERSON, TOM WELL #: 4041 RRCID -> 123222 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2452 - 2516

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213

GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
*09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
*09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	455	-0-	455	455	455	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	861	-0-	861	1316	861	2		N	-0-			-0-
*09	2233 X	917	-0-	-1316	-0-	917	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

04	540 N	148	-0-	-392	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
08	713 N	566	-0-	-147	-0-	566	2		N	-0-			-0-
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	360 N	202	-0-	-158	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

04	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	837 N	256	-0-	-581	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	360 N	180	-0-	-180	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	720	N	284	-0-	-436	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

04	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	2		N	-0-			-0-
07	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

04	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	837 N	420	-0-	-417	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	403 N	86	-0-	-317	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	360 N	68	-0-	-292	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	372 N	196	-0-	-176	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

04	630 N	370	-0-	-260	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	837 N	524	-0-	-313	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	720 N	432	-0-	-288	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

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

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

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

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

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

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

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

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

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

FAIRFIELD (1100) //CONT.// 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

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

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10240 - 10290

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	105	-0-	105	210	105	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	153	-0-	153	363	153	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	159	-0-	159	522	159	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	148	-0-	148	670	148	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	151	-0-	151	821	151	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	189	-0-	189	1010	189	2		N	-0-			-0-

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 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	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2		N	-0-			-0-
05	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2		N	-0-			-0-
06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2		N	-0-			-0-
07	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2		N	-0-			-0-
08	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2		N	-0-			-0-
*09	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2		N	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3531	-0-	531	531	3531	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3187	-0-	87	618	3187	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2726	-0-	-374	244	2726	2			N	-0-					-0-
*09	2205	X	1961	-0-	-244	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

04	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	421	-0-	-943	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	297	-0-	-753	-0-	297	2			N	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6303	-0-	-4227	-0-	6267	3	36	9	Y	33	36	1			30
05	9238	X	7319	-0-	-1919	-0-	7280	3	39	9	Y	35	39	1			26
06	8940	X	6496	-0-	-2444	-0-	6462	3	34	9	Y	31	44	1			13
07	7471	X	6262	-0-	-1209	-0-	6228	3	34	9	Y	31	28	1			16
08	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10893	3	45	9	Y	41	47	1			10
*09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8433	3	33	9	Y	30	37	1			3

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11113	3	31	9	Y	28	30	1			27
05	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11327	3	29	9	Y	26	28	1			25
06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10055	3	25	9	Y	23	26	1			22
07	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11233	3	29	9	Y	26	24	1			24
08	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11487	3	22	9	Y	20	23	1			21
*09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10388	3	20	9	Y	18	21	1			18

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-

SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

04	5340	X	4834	-0-	-506	-0-	4740	3	94	9	Y	85	93	1			18
05	5518	X	5211	-0-	-307	-0-	5119	3	92	9	Y	84	93	1			9
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5398	3	97	9	Y	88	94	1			3
07	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8523	3	160	9	Y	145	131	1			17
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8023	3	114	9	Y	104	117	1			4
*09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9110	3	122	9	Y	111	114	1			1

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

04	5610	X	1252	-0-	-4358	-0-	1249	3	3	9	Y	3	3	1			15
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6274	3	15	9	Y	14	15	1			14
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5530	3	13	9	Y	12	14	1			12
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5998	3	15	9	Y	14	12	1			14
08	5332	X	4719	-0-	-613	-0-	4710	3	9	9	Y	8	9	1			13
*09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5293	3	10	9	Y	9	11	1			11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

04	11310 X	10177	-0-	-1133	-0-	10103	3	74	9	Y	67	73	1			36
05	11687 X	10213	-0-	-1474	-0-	10145	3	68	9	Y	62	68	1			30
06	10710 X	9292	-0-	-1418	-0-	9230	3	62	9	Y	56	64	1			22
07	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9853	3	68	9	Y	62	56	1			28
08	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9973	3	53	9	Y	48	54	1			22
09	9150 X	8345	-0-	-805	-0-	8304	3	41	9	Y	37	46	1			13

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3750	3	28	9	Y	25	27	1			25
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3738	3	25	9	Y	23	25	1			23
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3356	3	22	9	Y	20	23	1			20
07	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	3992	3	28	9	Y	25	23	1			22
08	4154 X	3849	-0-	-305	-0-	3829	3	20	9	Y	18	21	1			19
09	3780 X	3695	-0-	-85	-0-	3676	3	19	9	Y	17	20	1			16

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8459	3	18	9	Y	16	17	1			28
05	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9814	3	19	9	Y	17	18	1			27
06	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8707	3	17	9	Y	15	17	1			25
07	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	9443	3	19	9	Y	17	15	1			27
08	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9663	3	14	9	Y	13	15	1			25
09	8760 X	8512	-0-	-248	-0-	8500	3	12	9	Y	11	24	1			12

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					11
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					11
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					11
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					11
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			Y	-0-					11
09	3660 X	3562	-0-	-98	-0-	3562	3			Y	-0-					11

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

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

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

04	1980 N	935	-0-	-1045	-0-	917	3	18	9	Y	16	57	1			21
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	3	15	9	Y	14					35
06	1380 N	542	-0-	-838	-0-	525	3	17	9	Y	15					50
07	961 N	229	-0-	-732	-0-	218	3	11	9	Y	10					60
08	1085 N	203	-0-	-882	-0-	200	3	3	9	Y	3	56	1			7
09	540 N	212	-0-	-328	-0-	212	3			Y	-0-					7

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

04	2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
05	2883 X	1904	-0-	-979	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
06	2790 X	1815	-0-	-975	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
*09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

04	5310 X	3963	-0-	-1347	-0-	3890	3	73	9	Y	66	118	1			77
05	4805 X	1259	-0-	-3546	-0-	1241	3	18	9	Y	16					93
06	4410 X	1307	-0-	-3103	-0-	1288	3	19	9	Y	17					110
07	4557 X	1991	-0-	-2566	-0-	1976	3	15	9	Y	14					124
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7247	3	105	9	Y	95	116	1			103
*09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6599	3	85	9	Y	77					180

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

04	5040 X	3139	-0-	-1901	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4844	-0-	-23	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
08	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
09	7320 X	5368	-0-	-1952	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

04	10440 X	3009	-0-	-7431	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	9052 X	2677	-0-	-6375	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	8700 X	2362	-0-	-6338	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	4150	-0-	-4406	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
*09	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

04	3240 X	988	-0-	-2252	-0-	973	3	15	9	Y	14	16	1			2
05	3348 X	1485	-0-	-1863	-0-	1477	3	8	9	Y	7	8	1			1
06	3240 X	1751	-0-	-1489	-0-	1744	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
07	3131 X	1694	-0-	-1437	-0-	1685	3	9	9	Y	8	3	1			5
08	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1696	3	10	9	Y	9	12	1			2
09	1740 X	1484	-0-	-256	-0-	1450	3	34	9	Y	31	26	1			7

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

04	4500 X	3585	-0-	-915	-0-	3535	3	50	9	Y	45	47	1			5
05	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3429	3	43	9	Y	39	41	1			3
06	3840 X	3217	-0-	-623	-0-	3186	3	31	9	Y	28	24	1			7
07	3968 X	3737	-0-	-231	-0-	3715	3	22	9	Y	20	22	1			5
08	3875 X	3338	-0-	-537	-0-	3308	3	30	9	Y	27	27	1			5
*09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3566	3	67	9	Y	61	57	1			9

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	641	-0-	-349	-0-	591	3	50	9	Y	45	47	1			5
05	1023	X	663	-0-	-360	-0-	613	3	50	9	Y	45	46	1			4
06	840	X	608	-0-	-232	-0-	569	3	39	9	Y	35	28	1			11
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	641	3	33	9	Y	30	33	1			8
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	640	3	33	9	Y	30	32	1			6
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	738	3	73	9	Y	66	62	1			10

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

04	9030	X	7421	-0-	-1609	-0-	7356	3	65	9	Y	59	62	1			6
05	9331	X	7439	-0-	-1892	-0-	7373	3	66	9	Y	60	61	1			5
06	8100	X	7598	-0-	-502	-0-	7535	3	63	9	Y	57	47	1			15
07	8370	X	7885	-0-	-485	-0-	7841	3	44	9	Y	40	44	1			11
08	7998	X	7048	-0-	-950	-0-	6985	3	63	9	Y	57	57	1			11
*09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8084	3	139	9	Y	126	119	1			18

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

04	2730	X	1680	-0-	-1050	-0-	1628	3	52	9	Y	47	50	1			5
05	2697	X	1417	-0-	-1280	-0-	1364	3	53	9	Y	48	49	1			4
06	2400	X	1813	-0-	-587	-0-	1762	3	51	9	Y	46	38	1			12
07	2170	X	1856	-0-	-314	-0-	1821	3	35	9	Y	32	35	1			9
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2443	3	56	9	Y	51	50	1			10
*09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2176	3	127	9	Y	115	108	1			17

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

04	6330	X	5191	-0-	-1139	-0-	5155	3	36	9	Y	33	34	1			4
05	5921	X	5090	-0-	-831	-0-	5061	3	29	9	Y	26	28	1			2
06	5550	X	5348	-0-	-202	-0-	5327	3	21	9	Y	19	16	1			5
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5813	3	15	9	Y	14	15	1			4
08	5549	X	5526	-0-	-23	-0-	5506	3	20	9	Y	18	18	1			4
09	5340	X	2232	-0-	-3108	-0-	2213	3	19	9	Y	17	21	1			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5318	3	77	9	Y	70	73	1			8
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5417	3	52	9	Y	47	52	1			3
06	4920	X	3671	-0-	-1249	-0-	3640	3	31	9	Y	28	24	1			7
07	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6543	3	22	9	Y	20	22	1			5
08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6031	3	30	9	Y	27	27	1			5
*09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5946	3	67	9	Y	61	57	1			9

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2575	-0-	-395	-0-	2478	3	97	9	Y	88	93	1			10
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2857	3	53	9	Y	48	56	1			2
06	2970 X	303	-0-	-2667	-0-	277	3	26	9	Y	24	24	1			2
07	3069 X	136	-0-	-2933	-0-	118	3	18	9	Y	16	13	1			5
08	3069 X	168	-0-	-2901	-0-	138	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	2820 X	175	-0-	-2645	-0-	108	3	67	9	Y	61	57	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

04	3510 X	2980	-0-	-530	-0-	2948	3	32	9	Y	29	31	1			3
05	3317 X	2596	-0-	-721	-0-	2565	3	31	9	Y	28	29	1			2
06	3210 X	2423	-0-	-787	-0-	2394	3	29	9	Y	26	21	1			7
07	3317 X	1410	-0-	-1907	-0-	1390	3	20	9	Y	18	20	1			5
08	3069 X	1374	-0-	-1695	-0-	1346	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	2970 X	1323	-0-	-1647	-0-	1264	3	59	9	Y	54	51	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

04	4920 X	4368	-0-	-552	-0-	4244	3	124	9	Y	113	119	1			12
05	5084 X	3703	-0-	-1381	-0-	3629	3	74	9	Y	67	75	1			4
06	4920 X	3864	-0-	-1056	-0-	3821	3	43	9	Y	39	33	1			10
07	4774 X	4223	-0-	-551	-0-	4191	3	32	9	Y	29	31	1			8
08	4774 X	4150	-0-	-624	-0-	4108	3	42	9	Y	38	38	1			8
09	4380 X	4249	-0-	-131	-0-	4158	3	91	9	Y	83	79	1			12

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

04	4050 X	3971	-0-	-79	-0-	3945	3	26	9	Y	24	25	1			3
05	4526 X	3205	-0-	-1321	-0-	3183	3	22	9	Y	20	22	1			1
06	4440 X	4300	-0-	-140	-0-	4283	3	17	9	Y	15	12	1			4
07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4591	3	11	9	Y	10	11	1			3
08	4588 X	4134	-0-	-454	-0-	4119	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	4290 X	4256	-0-	-34	-0-	4224	3	32	9	Y	29	28	1			4

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	840 N	221	-0-	-619	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

04	9000 X	8267	-0-	-733	-0-	8202	3	65	9	Y	59	62	1			6
05	8742 X	7373	-0-	-1369	-0-	7316	3	57	9	Y	52	54	1			4
06	8460 X	8228	-0-	-232	-0-	8185	3	43	9	Y	39	33	1			10
07	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7012	3	32	9	Y	29	31	1			8
08	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6160	3	42	9	Y	38	38	1			8
*09	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6299	3	91	9	Y	83	79	1			12

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

04	6990 X	5829	-0-	-1161	-0-	5785	3	44	9	Y	40	43	1			4
05	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7721	3	72	9	Y	65	61	1			8
06	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	8920	3	94	9	Y	85	78	1			15
07	6014 X	1078	-0-	-4936	-0-	1066	3	12	9	Y	11	25	1			1
08	7440 X	631	-0-	-6809	-0-	627	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	7200 X	228	-0-	-6972	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

04	4860 X	4498	-0-	-362	-0-	4434	3	64	9	Y	58	63	1			5
05	4929 X	3307	-0-	-1622	-0-	3263	3	44	9	Y	40	43	1			2
06	4680 X	4348	-0-	-332	-0-	4320	3	28	9	Y	25	20	1			7
07	4650 X	1523	-0-	-3127	-0-	1503	3	20	9	Y	18	20	1			5
08	4650 X	1543	-0-	-3107	-0-	1515	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4500 X	1716	-0-	-2784	-0-	1659	3	57	9	Y	52	49	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

04	3690 X	332	-0-	-3358	-0-	282	3	50	9	Y	45	47	1			5
05	1147 X	566	-0-	-581	-0-	529	3	37	9	Y	34	37	1			2
06	510 X	481	-0-	-29	-0-	449	3	32	9	Y	29	24	1			7
07	536 X	536	-0-	-0-	-0-	514	3	22	9	Y	20	22	1			5
08	558 X	406	-0-	-152	-0-	376	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	540 X	485	-0-	-55	-0-	418	3	67	9	Y	61	57	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4672	3	30	9	Y	27	28	1			3
05	4557 X	4442	-0-	-115	-0-	4413	3	29	9	Y	26	27	1			2
06	4320 X	4215	-0-	-105	-0-	4186	3	29	9	Y	26	21	1			7
07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4887	3	20	9	Y	18	20	1			5
08	4867 X	4448	-0-	-419	-0-	4420	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4710 X	4296	-0-	-414	-0-	4237	3	59	9	Y	54	51	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

04	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	12373	3	122	9	Y	111	117	1			12
05	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11090	3	169	9	Y	154	152	1			14
06	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11803	3	187	9	Y	170	140	1			44
07	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	11876	3	130	9	Y	118	130	1			32
08	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	11238	3	177	9	Y	161	161	1			32
*09	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	10753	3	391	9	Y	355	335	1			52

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4631	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4329	3	35	9	Y	32	31	1			3
06	3990 X	457	-0-	-3533	-0-	450	3	7	9	Y	6	9	1			-0-
07	4805 X	907	-0-	-3898	-0-	878	3	29	9	Y	26	19	1			7
08	4805 X	723	-0-	-4082	-0-	684	3	39	9	Y	35	35	1			7
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	6	13	1			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 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	9900 X	8016	-0-	-1884	-0-	7941	3	75	9	Y	68	71	1			9
05	9021 X	5737	-0-	-3284	-0-	5662	3	75	9	Y	68	72	1			5
06	8550 X	6989	-0-	-1561	-0-	6923	3	66	9	Y	60	46	1			19
07	8835 X	7679	-0-	-1156	-0-	7635	3	44	9	Y	40	46	1			13
08	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9457	3	75	9	Y	68	67	1			14
09	8010 X	5472	-0-	-2538	-0-	5360	3	112	9	Y	102	99	1			17

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

04	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6002	3	113	9	Y	103	108	1			11
05	5890 X	4620	-0-	-1270	-0-	4482	3	138	9	Y	125	125	1			11
06	6240 X	5075	-0-	-1165	-0-	4930	3	145	9	Y	132	109	1			34
07	6448 X	6125	-0-	-323	-0-	6023	3	102	9	Y	93	102	1			25
08	6448 X	5895	-0-	-553	-0-	5756	3	139	9	Y	126	126	1			25
09	6120 X	5383	-0-	-737	-0-	5079	3	304	9	Y	276	261	1			40

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4656	3	63	9	Y	57	60	1			6
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4653	3	48	9	Y	44	47	1			3
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4657	3	34	9	Y	31	26	1			8
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4958	3	24	9	Y	22	24	1			6
08	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	4423	3	33	9	Y	30	30	1			6
09	4710 X	4405	-0-	-305	-0-	4332	3	73	9	Y	66	62	1			10

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5216	-0-	-94	-0-	5154 3	62 9	Y	56	59 1		6
05	5487 X	5465	-0-	-22	-0-	5420 3	45 9	Y	41	45 1		2
06	5310 X	4610	-0-	-700	-0-	4581 3	29 9	Y	26	21 1		7
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5391 3	20 9	Y	18	20 1		5
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5262 3	28 9	Y	25	25 1		5
09	4950 X	4888	-0-	-62	-0-	4829 3	59 9	Y	54	51 1		8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

04	5160 X	4274	-0-	-886	-0-	4189 3	85 9	Y	77	81 1		8
05	5084 X	4136	-0-	-948	-0-	4084 3	52 9	Y	47	52 1		3
06	4440 X	3251	-0-	-1189	-0-	3220 3	31 9	Y	28	24 1		7
07	4588 X	2435	-0-	-2153	-0-	2413 3	22 9	Y	20	22 1		5
08	4402 X	2219	-0-	-2183	-0-	2189 3	30 9	Y	27	27 1		5
09	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3841 3	67 9	Y	61	57 1		9

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

04	7290 X	6218	-0-	-1072	-0-	5897 3	321 9	Y	292	306 1		32
05	7533 X	5950	-0-	-1583	-0-	5623 3	327 9	Y	297	304 1		25
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5880 3	316 9	Y	287	237 1		75
07	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6375 3	204 9	Y	185	221 1		39
08	6417 X	5859	-0-	-558	-0-	5646 3	213 9	Y	194	194 1		39
09	6210 X	3718	-0-	-2492	-0-	3386 3	332 9	Y	302	300 1		41

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

04	1770 X	765	-0-	-1005	-0-	742 3	23 9	Y	21	22 1		2
05	1488 X	592	-0-	-896	-0-	572 3	20 9	Y	18	19 1		1
06	1440 X	677	-0-	-763	-0-	663 3	14 9	Y	13	11 1		3
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	873 3	12 9	Y	11	11 1		3
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	832 3	15 9	Y	14	14 1		3
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	888 3	32 9	Y	29	28 1		4

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			-0-
05	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

04	3690 X	3482	-0-	-208	-0-	3462	3	20	9	Y	18	19	1			2
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3861	3	33	9	Y	30	28	1			4
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4270	3	51	9	Y	46	38	1			12
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3951	3	35	9	Y	32	35	1			9
08	3906 X	3191	-0-	-715	-0-	3143	3	48	9	Y	44	44	1			9
09	4320 X	2510	-0-	-1810	-0-	2404	3	106	9	Y	96	91	1			14

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

04	6600 X	5551	-0-	-1049	-0-	5494	3	57	9	Y	52	57	1			4
05	6820 X	2828	-0-	-3992	-0-	2761	3	67	9	Y	61	60	1			5
06	6270 X	3303	-0-	-2967	-0-	3236	3	67	9	Y	61	50	1			16
07	5208 X	5104	-0-	-104	-0-	5059	3	45	9	Y	41	46	1			11
08	5208 X	5037	-0-	-171	-0-	4974	3	63	9	Y	57	57	1			11
*09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5056	3	139	9	Y	126	119	1			18

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

04	5190 X	4848	-0-	-342	-0-	4796	3	52	9	Y	47	50	1			5
05	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5322	3	48	9	Y	44	46	1			3
06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5828	3	44	9	Y	40	33	1			10
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6788	3	32	9	Y	29	31	1			8
08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6577	3	43	9	Y	39	39	1			8
*09	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6177	3	92	9	Y	84	80	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

04	9270 X	6764	-0-	-2506	-0-	6573	3	191	9	Y	174	185	1			21
05	8091 X	7124	-0-	-967	-0-	6958	3	166	9	Y	151	161	1			11
06	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8449	3	135	9	Y	123	102	1			32
07	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8668	3	95	9	Y	86	95	1			23
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7228	3	96	9	Y	87	91	1			19
09	8400 X	8168	-0-	-232	-0-	7883	3	285	9	Y	259	240	1			38

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

04	10890 X	9346	-0-	-1544	-0-	9296	3	50	9	Y	45	49	1			35
05	11253 X	8550	-0-	-2703	-0-	8508	3	42	9	Y	38	42	1			31
06	10800 X	8256	-0-	-2544	-0-	8216	3	40	9	Y	36	42	1			25
07	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8728	3	44	9	Y	40	36	1			29
08	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9178	3	35	9	Y	32	36	1			25
*09	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8697	3	32	9	Y	29	35	1			19

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

04	12060 X	11485	-0-	-575	-0-	11455	3	30	9	Y	27	30	1			32
05	12276 X	11711	-0-	-565	-0-	11683	3	28	9	Y	25	28	1			29
06	11340 X	10842	-0-	-498	-0-	10817	3	25	9	Y	23	27	1			25
07	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11511	3	29	9	Y	26	23	1			28
08	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11523	3	22	9	Y	20	22	1			26
*09	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10482	3	19	9	Y	17	32	1			11

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 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	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-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

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

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 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	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-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

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-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) 30832 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
HALE, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 158318 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119	7	-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-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

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

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12060 X	5804	-0-	-6256	-0-	39 1	5765 2	N	-0-			-0-
05	20548 X	20548	-0-	-0-	-0-	128 1	20420 2	N	-0-			-0-
06	12060 X	5462	-0-	-6598	-0-	37 1	5425 2	N	-0-			-0-
07	9145 X	4655	-0-	-4490	-0-	30 1	4625 2	N	-0-			-0-
08	20553 X	16479	-0-	-4074	-0-	117 1	16362 2	N	-0-			-0-
09	19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6161	-0-	-229 B	-0-	532 1	5629 2	N	-0-			-0-
05	6603 X	6509	-0-	-94 B	-0-	526 1	5983 2	N	-0-			-0-
06	6420 X	5117	-0-	-1303 B	-0-	390 1	4727 2	N	-0-			-0-
07	6634 X	6303	-0-	-331 B	-0-	576 1	5727 2	N	-0-			-0-
08	6634 X	6206	-0-	-428 B	-0-	742 1	5464 2	N	-0-			-0-
09	6300 X	5875	-0-	-425 B	-0-	654 1	5221 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11694	-0-	-3066 B	-0-	1009 1	10685 2	N	-0-			-0-
05	15252 X	13409	-0-	-1843 B	-0-	1084 1	12325 2	N	-0-			-0-
06	14760 X	13608	-0-	-1152 B	-0-	1038 1	12570 2	N	-0-			-0-
07	12090 X	8951	-0-	-3139 B	-0-	818 1	8133 2	N	-0-			-0-
08	13423 X	4357	-0-	-9066 B	-0-	521 1	3836 2	N	-0-			-0-
09	13620 X	2862	-0-	-10758 B	-0-	319 1	2543 2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

04	2460 X	191	-0-	-2269 B	-0-	16	1	175	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	196	-0-	-2346 B	-0-	16	1	180	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	290	-0-	-2170 B	-0-	22	1	268	2	N	-0-			-0-
07	1457 X	254	-0-	-1203 B	-0-	23	1	231	2	N	-0-			-0-
08	1457 X	210	-0-	-1247 B	-0-	25	1	185	2	N	-0-			-0-
*09	3722 X	3722	-0-	-0- B	-0-	414	1	3308	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

04	13200 X	11933	-0-	-1267 B	-0-	1030	1	10903	2	N	-0-			-0-
05	13485 X	12372	-0-	-1113 B	-0-	1000	1	11372	2	N	-0-			-0-
06	13230 X	9456	-0-	-3774 B	-0-	721	1	8735	2	N	-0-			-0-
07	13671 X	10631	-0-	-3040 B	-0-	971	1	9660	2	N	-0-			-0-
08	13671 X	10640	-0-	-3031 B	-0-	1272	1	9368	2	N	-0-			-0-
09	11970 X	9252	-0-	-2718 B	-0-	1030	1	8222	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

04	2520 X	1227	-0-	-1293 B	-0-	106	1	1121	2	N	-0-			-0-
05	2604 X	1153	-0-	-1451 B	-0-	93	1	1060	2	N	-0-			-0-
06	2340 X	511	-0-	-1829 B	-0-	39	1	472	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	190	-0-	-1732 B	-0-	17	1	173	2	N	-0-			-0-
08	1922 X	474	-0-	-1448 B	-0-	57	1	417	2	N	-0-			-0-
09	1230 X	625	-0-	-605 B	-0-	70	1	555	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

04	2310 X	1920	-0-	-390 B	-0-	166	1	1754	2	N	-0-			-0-
05	2232 X	1990	-0-	-242 B	-0-	161	1	1829	2	N	-0-			-0-
06	2070 X	1391	-0-	-679 B	-0-	106	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	2108 X	1791	-0-	-317 B	-0-	164	1	1627	2	N	-0-			-0-
08	2108 X	1913	-0-	-195 B	-0-	229	1	1684	2	N	-0-			-0-
09	1920 X	1859	-0-	-61 B	-0-	207	1	1652	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

04	6598 X	6598	-0-	-0- B	-0-	569	1	6029	2	N	-0-			-0-
05	6470 X	6470	-0-	-0- B	-0-	523	1	5947	2	N	-0-			-0-
06	5880 X	5047	-0-	-833 B	-0-	385	1	4662	2	N	-0-			-0-
07	6820 X	6072	-0-	-748 B	-0-	555	1	5517	2	N	-0-			-0-
08	6820 X	6193	-0-	-627 B	-0-	740	1	5453	2	N	-0-			-0-
09	6600 X	6406	-0-	-194 B	-0-	713	1	5693	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

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

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

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

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

04	930 N	652	-0-	-278	-0-	262	1	390	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	635	-0-	-388	-0-	254	1	381	2	N	-0-					-0-
06	810 N	575	-0-	-235	-0-	232	1	343	2	N	-0-					-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	260	1	381	2	N	-0-					-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	262	1	377	2	N	-0-					-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 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-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

04	1380 X	998	-0-	-382	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1240 X	891	-0-	-349	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1200 X	761	-0-	-439	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1240 X	909	-0-	-331	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	1147 X	837	-0-	-310	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	990 X	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

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

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1541	-0-	-257	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

04	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

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

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	660 N	565	-0-	-95	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					1
05	713 N	600	-0-	-113	-0-	38	1	562	2	Y	-0-					1
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	46	1	556	2	Y	-0-					1
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-					1
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					1
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	33	1	497	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					3
05	465 N	387	-0-	-78	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					3
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					3
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	51	1	611	2	Y	-0-					3
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					3
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	44	1	650	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	48	1	581	2	Y	-0-			-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	698	2	Y	-0-			-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	33	1	502	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

04	3390	X	2581	-0-	-809	-0-	154	1	2427	2	Y	-0-			17
05	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	199	1	2948	2	Y	1			18
							1	9							
06	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	253	1	3091	2	Y	-0-			18
07	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	227	1	2732	2	Y	-0-			18
08	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	178	1	2727	2	Y	1			19
							1	9							
09	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	198	1	2974	2	Y	-0-			19

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

04	1950	N	1696	-0-	-254	-0-	101	1	1595	2	Y	-0-			8
05	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	119	1	1760	2	Y	-0-			8
06	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	135	1	1653	2	Y	-0-			8
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	-0-			8
08	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	103	1	1584	2	Y	-0-			8
09	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	102	1	1527	2	Y	-0-			8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

04	4950	X	4306	-0-	-644	-0-	257	1	4049	2	Y	-0-			24
05	5115	X	3366	-0-	-1749	-0-	212	1	3153	2	Y	1			25
							1	9							
06	5340	X	4823	-0-	-517	-0-	365	1	4458	2	Y	-0-			25
07	5518	X	4973	-0-	-545	-0-	382	1	4591	2	Y	-0-			25
08	5518	X	4248	-0-	-1270	-0-	260	1	3987	2	Y	1			26
							1	9							
09	4830	X	3460	-0-	-1370	-0-	216	1	3244	2	Y	-0-			26

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	2700	X	1913	-0-	-787	-0-	114	1	1799	2	Y	-0-			12
05	2759	X	1549	-0-	-1210	-0-	98	1	1450	2	Y	1			13
							1	9							
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	209	1	2548	2	Y	-0-			13
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	213	1	2553	2	Y	-0-			13
08	2449	X	1766	-0-	-683	-0-	108	1	1658	2	Y	-0-			13
09	2760	X	1296	-0-	-1464	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-			13

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-					14
05	2666	X	1387	-0-	-1279	-0-	88	1	1299	2	Y	-0-					14
06	2730	X	740	-0-	-1990	-0-	56	1	684	2	Y	-0-					14
07	2821	X	302	-0-	-2519	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					14
08	2821	X	649	-0-	-2172	-0-	40	1	609	2	Y	-0-					14
09	2520	X	7	-0-	-2513	-0-	7	2			Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-					5
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	2	Y	-0-					5
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	Y	-0-					5
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	101	1	1208	2	Y	-0-					5
08	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	71	1	1088	2	Y	-0-					5
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	930	N	754	-0-	-176	-0-	45	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	97	1	1171	2	Y	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	439	-0-	-701	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

04	4560	X	2275	-0-	-2285	-0-	136	1	2139	2	Y	-0-					24
05	4495	X	4057	-0-	-438	-0-	256	1	3800	2	Y	1					25
							1	9									
06	4350	X	3486	-0-	-864	-0-	264	1	3222	2	Y	-0-					25
07	4495	X	3536	-0-	-959	-0-	272	1	3264	2	Y	-0-					25
08	4495	X	2764	-0-	-1731	-0-	169	1	2594	2	Y	1					26
							1	9									
09	3930	X	3718	-0-	-212	-0-	232	1	3486	2	Y	-0-					26

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

04	630	N	66	-0-	-564	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
05	620	N	34	-0-	-586	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					1
06	420	N	144	-0-	-276	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	Y	-0-					1
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					1
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 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	3000	N	4366	-0-	1366	1366	260	1	4106	2	Y	-0-					9
05	3100	N	1925	-0-	-1175	191	121	1	1803	2	Y	1					10
							1	9									
06	2827	N	2636	-0-	-191	-0-	200	1	2436	2	Y	-0-					10
07	2635	X	2003	-0-	-632	-0-	154	1	1849	2	Y	-0-					10
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	162	1	2488	2	Y	1					11
							1	9									
09	2550	X	2085	-0-	-465	-0-	130	1	1955	2	Y	-0-					11

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	1088	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	1042	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2196	-0-	-414	-0-	887	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	1122	1	1640	2	N	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1094	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1402	-0-	-737	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	840	N	603	-0-	-237	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	720	N	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	496	N	93	-0-	-403	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

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

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	916	-0-	-231	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					150
05	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					150
06	2220	X	1201	-0-	-1019	-0-	42	1	1159	2	N	-0-					150
07	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	1118	2			N	-0-					150
08	2555	N	1437	-0-	-1118	-0-	50	1	1387	2	N	-0-					150
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					150

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2006	-0-	-184	-0-	120	1	1886	2	Y	-0-					10
05	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	139	1	2067	2	Y	1					11
							1	9									
06	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	171	1	2091	2	Y	-0-					11
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	177	1	2126	2	Y	-0-					11
08	2201	N	1304	-0-	-897	-0-	80	1	1224	2	Y	-0-					11
09	2250	N	1873	-0-	-377	-0-	117	1	1756	2	Y	-0-					11

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					10
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					10
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					10
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					10
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					10
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	488	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 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	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					75
05	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	3			N	-0-					75
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			N	-0-					75
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					75
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					75
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					75

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			N	-0-					28
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					28
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	3			N	-0-					28
07	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	3			N	-0-					28
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3			N	-0-					28
*09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			N	-0-					28

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 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	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	686	3	39	9	N	35	176	1			48
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	515	3	56	9	N	51					99
06	870	N	296	-0-	-574	-0-	237	3	59	9	N	54					153
07	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	3			N	-0-					153
08	558	N	296	-0-	-262	-0-	296	3			N	-0-					153
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					153

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					69
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					69
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					69
07	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	1139	3			N	-0-					69
08	1488	N	976	-0-	-512	-0-	976	3			N	-0-					69
09	1350	N	929	-0-	-421	-0-	929	3			N	-0-					69

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-89	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	900	N	211	-0-	-689	-0-	211	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-	15	7			-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

04	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

04	6450	X	6219	-0-	-231	-0-	6219	3			N	-0-					25
05	7564	X	6629	-0-	-935	-0-	6629	3			N	-0-					25
06	7320	X	6754	-0-	-566	-0-	6754	3			N	-0-					25
07	7006	X	6708	-0-	-298	-0-	6708	3			N	-0-					25
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					25
*09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2573	-0-	-97	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2504	-0-	-166	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

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

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-	7	7	-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
*09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

04	300 N	67	-0-	-233	-0-	67	2		N	-0-	10	7	-0-
05	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

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

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

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-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8007				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 3 RRCID -> 200376 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3970 - 3994

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50	41	1	55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	42	1	54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	41	1	54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	44	1	50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	45	1	45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	50	1	35

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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-

GAUSE //CONT.// 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 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-

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

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

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

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

GENESIS (OLMOS 2030) 34389 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: L151 RRCID -> 071969 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 2330 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-

GENESIS (OLMOS 2080) 34389 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G 2 RRCID -> 071968 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A

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

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

04	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
05	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	3			N	-0-					-0-
06	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
07	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
08	9641 X	8992	-0-	-649	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
09	9330 X	9000	-0-	-330	-0-	9000	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

04	3240 X	3156	-0-	-84	-0-	411	1	2665	2	N	-0-					-0-
						80	4									
05	3441 X	3107	-0-	-334	-0-	324	1	2706	2	N	-0-					-0-
						77	4									
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	377	1	2966	2	N	-0-					-0-
						71	4									
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	408	1	3151	2	N	-0-					-0-
						69	4									
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	409	1	2982	2	N	-0-					-0-
						83	4									
09	3420 X	3030	-0-	-390	-0-	345	1	2603	2	N	-0-					-0-
						82	4									

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3062	-0-	-268	-0-	400	1	2595	2	N	-0-					-0-
							67	4									
05	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	331	1	2761	2	N	-0-					-0-
							74	4									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	353	1	2767	2	N	-0-					-0-
							73	4									
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	437	1	3376	2	N	-0-					-0-
							80	4									
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	393	1	2862	2	N	-0-					-0-
							84	4									
*09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	417	1	3141	2	N	-0-					-0-
							72	4									

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1561	-0-	-359	-0-	204	1	1324	2	N	-0-					-0-
							33	4									
05	1984	X	1444	-0-	-540	-0-	151	1	1256	2	N	-0-					-0-
							37	4									
06	1770	X	1554	-0-	-216	-0-	172	1	1347	2	N	-0-					-0-
							35	4									
07	1705	X	1655	-0-	-50	-0-	187	1	1439	2	N	-0-					-0-
							29	4									
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	221	1	1608	2	N	-0-					-0-
							46	4									
*09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	187	1	1406	2	N	-0-					-0-
							41	4									

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3375	-0-	-495	-0-	438	1	2840	2	N	-0-					-0-
							97	4									
05	3999	X	3404	-0-	-595	-0-	353	1	2944	2	N	-0-					-0-
							107	4									
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	429	1	3371	2	N	-0-					-0-
							103	4									
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	442	1	3414	2	N	-0-					-0-
							104	4									
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	506	1	3691	2	N	-0-					-0-
							99	4									
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	466	1	3510	2	N	-0-					-0-
							95	4									

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	910	1	5901	2	N	-0-					-0-
							183	4									
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	725	1	6055	2	N	-0-					-0-
							173	4									
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	746	1	5861	2	N	-0-					-0-
							162	4									
07	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	814	1	6287	2	N	-0-					-0-
							167	4									
08	6851	X	6449	-0-	-402	-0-	757	1	5521	2	N	-0-					-0-
							171	4									
09	6630	X	5909	-0-	-721	-0-	675	1	5092	2	N	-0-					-0-
							142	4									

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3615	-0-	-765	-0-	469	1	3043	2	N	-0-					-0-
						103	4									
05	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	403	1	3363	2	N	-0-					-0-
						103	4									
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	408	1	3203	2	N	-0-					-0-
						98	4									
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	446	1	3444	2	N	-0-					-0-
						102	4									
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	495	1	3610	2	N	-0-					-0-
						99	4									
09	3750 X	3636	-0-	-114	-0-	415	1	3129	2	N	-0-					-0-
						92	4									

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

04	420 N	413	-0-	-7	-0-	55	1	355	2	N	-0-					-0-
						3	4									
05	527 N	381	-0-	-146	-0-	40	1	337	2	N	-0-					-0-
						4	4									
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	N	-0-					-0-
						3	4									
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-					-0-
						3	4									
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	477	2	N	-0-					-0-
						10	4									
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-					-0-
						14	4									

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

04	9000 X	6271	-0-	-2729	-0-	820	1	5321	2	N	-0-					-0-
						130	4									
05	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	1521	1	12694	2	N	-0-					-0-
						327	4									
06	9000 X	8648	-0-	-352	-0-	952	1	7475	2	N	-0-					-0-
						221	4									
07	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	728	1	5617	2	N	-0-					-0-
						162	4									
08	14539 X	8519	-0-	-6020	-0-	1007	1	7344	2	N	-0-					-0-
						168	4									
09	14070 X	9355	-0-	-4715	-0-	1074	1	8090	2	N	-0-					-0-
						191	4									

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6337	-0-	-833	-0-	815	1	5282	2	N	-0-					-0-
							240	4									
05	7378	X	6093	-0-	-1285	-0-	627	1	5234	2	N	-0-					-0-
							232	4									
06	7140	X	6830	-0-	-310	-0-	744	1	5843	2	N	-0-					-0-
							243	4									
07	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	809	1	6246	2	N	-0-					-0-
							233	4									
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	902	1	6576	2	N	-0-					-0-
							220	4									
09	6840	X	6826	-0-	-14	-0-	772	1	5820	2	N	-0-					-0-
							234	4									

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

04	3600	X	2991	-0-	-609	-0-	388	1	2513	2	N	-0-					-0-
							90	4									
05	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	308	1	2566	2	N	-0-					-0-
							89	4									
06	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	307	1	2409	2	N	-0-					-0-
							83	4									
07	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	340	1	2622	2	N	-0-					-0-
							87	4									
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	460	1	3351	2	N	-0-					-0-
							95	4									
*09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	425	1	3204	2	N	-0-					-0-
							85	4									

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

04	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	293	1	1902	2	N	-0-					-0-
							66	4									
05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	256	1	2135	2	N	-0-					-0-
							66	4									
06	2640	X	1875	-0-	-765	-0-	205	1	1612	2	N	-0-					-0-
							58	4									
07	2325	X	1410	-0-	-915	-0-	145	1	1120	2	N	-0-					-0-
							145	4									
08	2449	X	1071	-0-	-1378	-0-	114	1	831	2	N	-0-					-0-
							126	4									
09	2370	X	971	-0-	-1399	-0-	98	1	743	2	N	-0-					-0-
							130	4									

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

04	4350	X	3680	-0-	-670	-0-	221	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	227	1	3557	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3136	-0-	-764	-0-	188	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	242	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	257	1	4031	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	2	N	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	24	1	384	2	N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	26	1	399	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

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

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

04	14B DENY	-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

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			110
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	4			114
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	6			120
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			120

GREEN BRANCH (5300) 36644 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 3 C RRCID -> 000262 COMPL. DATE 10/21/1952 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5313 - 5319

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

GREEN BRANCH (5500) 36644 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE "G" WELL #: 10 RRCID -> 204616 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5440 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 12 RRCID -> 135097 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6198

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

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 10 RRCID -> 125315 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6100 - 6135

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

GREEN BRANCH, SE.(6200) //CONT.// 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 6175

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168

04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	27	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	30	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	39	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	48	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	36	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-					-0-

GRISELDA (OLMOS 3518) 37058 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 257619 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288

04	4890	168	-0-	-4722	45770	28	1	140	9	N	127	175	1			250
05	5053	173	-0-	-4880	40890	30	1	143	9	N	130	174	1	2	8	204
06	4890	78	-0-	-4812	36078	16	1	62	9	N	56					260
07	5053	127	-0-	-4926	31152	22	1	105	9	N	95	176	1			179
08	5053	201	-0-	-4852	26300	29	1	172	9	N	156	185	1			150
*09	4890	193	-0-	-4697	21603	30	1	163	9	N	148					298

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

04	1560 X	1475	-0-	-85	-0-	1475	2	N	-0-	-0-
05	1643 X	1550	-0-	-93	-0-	1550	2	N	-0-	-0-
06	1590 X	1484	-0-	-106	-0-	1484	2	N	-0-	-0-
07	1581 X	1552	-0-	-29	-0-	1552	2	N	-0-	-0-
08	1550 X	1527	-0-	-23	-0-	1527	2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2	N	-0-	-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2496	-0-	-697	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2258	-0-	-832	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2344	-0-	-43	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2387 X	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2310 X	2108	-0-	-202	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

04	120 X	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124 X	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

LORETTA WELL #: 1901 RRCID -> 232904 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2098 - 2118

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3016	-0-	16	16	3016	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

04	2880 X	2220	-0-	-660	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	1920	-0-	-963	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	2046	-0-	-534	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	2132	-0-	-193	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2294 X	1924	-0-	-370	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	1691	-0-	-349	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

04	3600 X	2943	-0-	-657	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2939	-0-	-211	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3092	-0-	-318	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7788	-0-	7788	31288	7788	2		N	-0-			-0-
05	37173 X	5885	-0-	-31288	-0-	5885	2		N	-0-			-0-
06	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2		N	-0-			-0-
07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2		N	-0-			-0-
08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2		N	-0-			-0-
09	6150 X	6138	-0-	-12	-0-	6138	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
08	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
*09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
05	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
07	1395 X	1341	-0-	-54	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
08	1395 X	1267	-0-	-128	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

04	2220 X	393	-0-	-1827	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	2294 X	1812	-0-	-482	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
07	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
*09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3256	-0-	-619	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	2695	-0-	-1055	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	2463	-0-	-1412	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	2017	-0-	-1858	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
09	3600 X	1725	-0-	-1875	-0-	1725	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

04	29730 X	4076	-0-	-25654	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
05	30721 X	3846	-0-	-26875	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
06	29730 X	3327	-0-	-26403	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
09	3390 X	2439	-0-	-951	-0-	2439	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3310				N	-0-			-0-
05	T. A.	289	-0-	289	3599	289	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	320	-0-	320	3919	320	2		N	-0-			-0-
07	0 W	399	-0-	399	4318	399	2		N	-0-			-0-
08	0 W	251	-0-	251	4569	251	2		N	-0-			-0-
09	0 W	208	-0-	208	4777	208	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	1649	-0-	1649	33203	1649	2		N	-0-			-0-
05	34722 X	1519	-0-	-33203	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	1342	-0-	-6458	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
08	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	1196	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 269193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE N/A 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-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE N/A 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-

HAGIST RANCH (1200) 37995 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
H. B. INTEREST WELL #: 1 RRCID -> 201018 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 952 - 955

04	2580 #	829	-0-	-1751	-0-	829	2		N	-0-			-0-
05	2325 #	390	-0-	-1935	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	1980 #	102	-0-	-1878	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
08	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

04	14B DENY	-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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

04	3797 R	3797	-0-	-0-	-0-	3717	2	80	9	N	73					252
05	3596 #	3395	-0-	-201	-0-	3285	2	110	9	N	100					352
06	3219 R	3219	-0-	-0-	-0-	3144	2	75	9	N	68	197	1			223
07	3383 R	3383	-0-	-0-	-0-	3240	2	143	9	N	130					353
08	3937 #	3566	-0-	-371	-0-	3558	2	8	9	N	7	192	1			168
09	3810 #	2293	-0-	-1517	-0-	2290	2	3	9	N	3					171

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

04	13839	13839	-0-	-0-	-0-	13755	2	84	9	N	76	196	1			123
05	12803	14678	-0-	1875	1875	14601	2	77	9	N	70					193
06	13769	13769	-0-	-0-	1875	13704	2	65	9	N	59					252
07	14798 R	12923	-0-	-1875	-0-	12802	2	121	9	N	110	194	1			168
08	14291 #	11611	-0-	-2680	-0-	11558	2	53	9	N	48					216
09	13830 #	8544	-0-	-5286	-0-	8520	2	24	9	N	22					238

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
VICKNAIR WELL #: 3 RRCID -> 243838 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 8853

04	1830 #	495	-0-	-1335	-0-	494	2	1	9	N	1					186
05	1178 #	515	-0-	-663	-0-	512	2	3	9	N	3					189
06	1050 #	372	-0-	-678	-0-	372	2			N	-0-					189
07	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					189
08	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					189
*09	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					189

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

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

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROMA OIL AND GAS, INC. 726900
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 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-

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

04	23027 X	23027	-0-	-0-	B	-0-	575 969	1 9	21483	3	N	881	343	0	520	1	235
05	20378 X	20378	-0-	-0-	B	-0-	452 860	1 9	19066	3	N	782	287	0	536	1	194
06	17706 X	17706	-0-	-0-	B	-0-	616 693	1 9	16397	3	N	630	221	0	337	1	266
07	23808 X	17958	-0-	-5850	B	-0-	588 711	1 9	16659	3	N	646	206	0	351	1	355
08	23808 X	17112	-0-	-6696	B	-0-	568 604	1 9	15940	3	N	549	153	0	551	1	200
09	23040 X	NO RPT	-0-	-23040	B	-0-					N	NO RPT					200

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 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
04	10320	X	5043	-0-	-5277 B	-0-	227	1	4256	3	N	345	24	0	374	1	152
							180	4	380	9							
05	10908	X	10908	-0-	-0- B	-0-	382	1	9643	3	N	590	52	0	539	1	151
							234	4	649	9							
06	10080	X	7849	-0-	-2231 B	-0-	430	1	6693	3	N	502	31	0	364	1	258
							174	4	552	9							
07	10330	X	10330	-0-	-0- B	-0-	426	1	9058	3	N	644	65	0	533	1	304
							138	4	708	9							
08	10292	X	9494	-0-	-798 B	-0-	502	1	8110	3	N	638	48	0	723	1	171
							180	4	702	9							
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560 B	-0-					N	NO RPT					171

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17730	X	14423	-0-	-3307 B	-0-	645	1	13756	3	N	-0-					-0-
							22	4									
05	18321	X	17132	-0-	-1189 B	-0-	524	1	16608	3	N	-0-					-0-
06	19604	X	19604	-0-	-0- B	-0-	526	1	19078	3	N	-0-					-0-
07	20708	X	17037	-0-	-3671 B	-0-	507	1	16530	3	N	-0-					-0-
08	16798	X	16798	-0-	-0- B	-0-	465	1	16333	3	N	-0-					-0-
09	19590	X	NO RPT	-0-	-19590 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39420	X	27155	-0-	-12265 B	-0-	231	1	26563	3	N	180	22	0	187	1	143
							163	4	198	9							
05	38927	X	38927	-0-	-0- B	-0-	110	1	38035	3	N	178	28	0	188	1	105
							586	4	196	9							
06	32550	X	18924	-0-	-13626 B	-0-	110	1	18116	3	N	278	9	0	185	1	189
							392	4	306	9							
07	33635	X	10763	-0-	-22872 B	-0-	59	1	10535	3	N	65	4	0			250
							97	4	72	9							
08	39803	X	39803	-0-	-0- B	-0-	522	1	38283	3	N	183	15	0	349	1	69
							797	4	201	9							
09	37680	X	NO RPT	-0-	-37680 B	-0-					N	NO RPT					69

MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27540	X	23298	-0-	-4242 B	-0-	568	1	22699	3	Y	2	2	0			-0-
							29	4	2	9							
05	28396	X	26449	-0-	-1947 B	-0-	667	1	25780	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	27480	X	24797	-0-	-2683 B	-0-	509	1	24288	3	Y	-0-					-0-
07	26412	X	25387	-0-	-1025 B	-0-	617	1	24770	3	Y	-0-					-0-
08	26133	X	23837	-0-	-2296 B	-0-	512	1	23325	3	Y	-0-					-0-
09	25590	X	NO RPT	-0-	-25590 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14253	-0-	-1527 B	-0-	350	1	13903	3	Y	-0-					89
05	16306	X	4608	-0-	-11698 B	-0-	118	1	4470	3	Y	18					107
							20	9									
06	25389	X	25389	-0-	-0- B	-0-	524	1	24825	3	Y	36					143
							40	9									
07	17143	X	17048	-0-	-95 B	-0-	415	1	16633	3	Y	-0-					143
08	14846	X	14846	-0-	-0- B	-0-	319	1	14527	3	Y	-0-					143
09	20400	X	NO RPT	-0-	-20400 B	-0-					Y	NO RPT					143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22470 X	20400	-0-	-2070 B	-0-	919	1	19481	3	N	-0-					-0-
05	23219 X	20665	-0-	-2554 B	-0-	627	1	20038	3	N	-0-					-0-
06	22470 X	19796	-0-	-2674 B	-0-	545	1	19251	3	N	-0-					-0-
07	20615 X	19994	-0-	-621 B	-0-	593	1	19401	3	N	-0-					-0-
08	20615 X	19636	-0-	-979 B	-0-	543	1	19093	3	N	-0-					-0-
09	19950 X	NO RPT	-0-	-19950 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16819 X	16819	-0-	-0- B	-0-	397	1	15245	3	N	696	93	0	726	1	107
						411	4	766	9							
05	13422 X	13422	-0-	-0- B	-0-	289	1	12154	3	N	642	206	0	369	1	174
						273	4	706	9							
06	12570 X	11923	-0-	-647 B	-0-	403	1	10629	3	N	541	162	0	359	1	194
						296	4	595	9							
07	17391 X	13218	-0-	-4173 B	-0-	423	1	11968	3	N	541	168	0	371	1	196
						232	4	595	9							
08	17391 X	11713	-0-	-5678 B	-0-	386	1	10806	3	N	474	124	0	372	1	174
						521	9									
09	16830 X	NO RPT	-0-	-16830 B	-0-					N	NO RPT					174

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3221	-0-	-3829 B	-0-	62	1	2923	3	N	138	4	0	188	1	82
						84	4	152	9							
05	7285 X	5052	-0-	-2233 B	-0-	72	1	4635	3	N	177	5	0	172	1	82
						150	4	195	9							
06	7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-	133	1	7077	3	N	344	7	0	191	1	228
						174	4	378	9							
07	6417 X	5467	-0-	-950 B	-0-	89	1	4919	3	N	253	3	0	375	1	103
						181	4	278	9							
08	6417 X	5933	-0-	-484 B	-0-	127	1	5359	3	N	254	3	0	172	1	182
						168	4	279	9							
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440 B	-0-					N	NO RPT					182

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600 X	8697	-0-	-903 B	-0-	8697	3			N	-0-					-0-
05	11891 X	11891	-0-	-0- B	-0-	11890	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	11070 X	10838	-0-	-232 B	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
07	10691 X	10691	-0-	-0- B	-0-	10691	3			N	-0-					-0-
08	9617 X	9617	-0-	-0- B	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
09	11520 X	NO RPT	-0-	-11520 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260 X	13219	-0-	-41 B	-0-	48	1	9513	2	Y	1116	1287	1			110
						2430	4	1228	9							
05	13702 X	11147	-0-	-2555 B	-0-	31	1	6228	2	Y	1358	1347	1			121
						3394	4	1494	9							
06	13260 X	11360	-0-	-1900 B	-0-	305	1	9079	2	Y	727	682	1			166
						1176	4	800	9							
07	20460 X	13564	-0-	-6896 B	-0-	328	1	10840	2	Y	735	767	1			134
						1587	4	809	9							
08	14782 X	14782	-0-	-0- B	-0-	162	1	12230	2	Y	674	661	1			147
						1649	4	741	9							
09	13230 X	NO RPT	-0-	-13230 B	-0-					Y	NO RPT					147

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

04	14732 X	14732	-0-	-0- B	-0-	471	1	13280	3	N	388	35	0	358	1	87
						554	4	427	9							
05	15438 X	13889	-0-	-1549 B	-0-	484	1	12647	3	N	306	23	0	191	1	179
						421	4	337	9							
06	16110 X	12385	-0-	-3725 B	-0-	462	1	11191	3	N	260	13	0	362	1	64
						446	4	286	9							
07	12842 X	12842	-0-	-0- B	-0-	471	1	11700	3	N	265	9	0	180	1	140
						379	4	292	9							
08	11809 X	11809	-0-	-0- B	-0-	567	1	10895	3	N	299	48	0	184	1	207
						18	4	329	9							
09	7830 X	NO RPT	-0-	-7830 B	-0-					N	NO RPT					207

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

04	20370 X	14195	-0-	-6175 B	-0-	14047	3	136	4	Y	11	6	0			40
						12	9									
05	21018 X	18572	-0-	-2446 B	-0-	18425	3	136	4	Y	10	8	0	29	1	13
						11	9									
06	18540 X	14435	-0-	-4105 B	-0-	14211	3	218	4	Y	5	4	0			14
						6	9									
07	18662 X	13792	-0-	-4870 B	-0-	13601	3	189	4	Y	2					16
						2	9									
08	18228 X	14136	-0-	-4092 B	-0-	13945	3	191	4	Y	-0-	13	1			3
09	17970 X	NO RPT	-0-	-17970 B	-0-					Y	NO RPT					3

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

04	39060 X	33032	-0-	-6028 B	-0-	32498	3	302	4	Y	211	174	0			217
						232	9									
05	38502 X	34896	-0-	-3606 B	-0-	34389	3	305	4	Y	184	137	0	157	1	107
						202	9									
06	35730 X	31651	-0-	-4079 B	-0-	31123	3	363	4	Y	150	107	0			150
						165	9									
07	35105 X	35105	-0-	-0- B	-0-	34613	3	403	4	Y	81	38	0			193
						89	9									
08	33133 X	33133	-0-	-0- B	-0-	32676	3	367	4	Y	82	36	0	162	1	77
						90	9									
09	29640 X	NO RPT	-0-	-29640 B	-0-					Y	NO RPT					77

CAROLINE PIELOP WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

04	18870 X	16608	-0-	-2262 B	-0-	15747	3	611	4	N	227	68	0	374	1	109
						250	9									
05	18910 X	15125	-0-	-3785 B	-0-	14346	3	518	4	N	237	56	0	182	1	108
						261	9									
06	17190 X	10635	-0-	-6555 B	-0-	9992	3	481	4	N	147	33	0			222
						162	9									
07	20726 X	20726	-0-	-0- B	-0-	19756	3	559	4	N	374	80	0	181	1	335
						411	9									
08	17763 X	16054	-0-	-1709 B	-0-	15226	3	573	4	N	232	63	0	189	1	315
						255	9									
09	16620 X	NO RPT	-0-	-16620 B	-0-					N	NO RPT					315

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

04	20070	X	17622	-0-	-2448	B	-0-	131	1	16981	3	N	385	185	0	374	1	33
								86	4	424	9							
05	20739	X	16836	-0-	-3903	B	-0-	344	1	13745	3	N	171	13	0			191
								2559	4	188	9							
06	20070	X	17214	-0-	-2856	B	-0-	446	1	15718	3	N	250	9	0	371	1	61
								775	4	275	9							
07	18667	X	18667	-0-	-0-	B	-0-	546	1	17011	3	N	205	7	0	179	1	80
								884	4	226	9							
08	17453	X	15269	-0-	-2184	B	-0-	508	1	13721	3	N	200	40	0	186	1	54
								820	4	220	9							
09	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	B	-0-					N	NO RPT					54

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

04	12742	X	12742	-0-	-0-	B	-0-	10980	3	1762	9	N	1602	18	0	1464	1	371
05	12524	X	12524	-0-	-0-	B	-0-	10286	3	860	4	N	1253	16	0	1419	1	189
								1378	9									
06	10457	X	10457	-0-	-0-	B	-0-	9166	3	1291	9	N	1174	11	0	1111	1	241
07	13175	X	10459	-0-	-2716	B	-0-	8781	3	316	4	N	1238	8	0	1251	1	220
								1362	9									
08	13175	X	11085	-0-	-2090	B	-0-	9696	3	1389	9	N	1263	7	0	1228	1	248
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	B	-0-					N	NO RPT					248

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

04	14190	X	13746	-0-	-444	B	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
05	14756	X	13614	-0-	-1142	B	-0-	13614	3			N	-0-					-0-
06	14280	X	12866	-0-	-1414	B	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
07	14756	X	13200	-0-	-1556	B	-0-	13200	3			N	-0-					-0-
08	14198	X	12265	-0-	-1933	B	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

04	21767	X	21767	-0-	-0-	B	-0-	15208	3	4143	4	N	2196	83	0	2214	1	251
								2416	9									
05	15578	X	15578	-0-	-0-	B	-0-	12641	3	837	4	N	1909	37	0	1816	1	307
								2100	9									
06	3104	X	3104	-0-	-0-	B	-0-	2496	3	182	4	N	387	6	0	524	1	164
								426	9									
07	15696	X	15696	-0-	-0-	B	-0-	10392	3	2561	4	N	2494	21	0	2310	1	327
								2743	9									
08	15438	X	12581	-0-	-2857	B	-0-	8781	3	2089	4	N	1555	15	0	1501	1	366
								1711	9									
09	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	B	-0-					N	NO RPT					366

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9140	-0-	-1270 B	-0-	336	1	7963	2	N	687	716	1			232
							85	4	756	9							
05	11811	X	8371	-0-	-3440 B	-0-	386	1	6911	2	N	594	543	1			283
							421	4	653	9							
06	11430	X	6800	-0-	-4630 B	-0-	356	1	4853	2	N	518	538	1			263
							1021	4	570	9							
07	11172	X	11172	-0-	-0- B	-0-	374	1	8873	2	N	706	721	1			248
							1148	4	777	9							
08	10091	X	10091	-0-	-0- B	-0-	305	1	7687	2	N	600	542	1			306
							1439	4	660	9							
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150 B	-0-					N	NO RPT					306

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19956	X	19956	-0-	-0- B	-0-	19113	3	252	4	N	537	79	0	708	1	77
							591	9									
05	30709	X	30709	-0-	-0- B	-0-	29447	3	279	4	N	894	50	0	734	1	187
							983	9									
06	23940	X	23940	-0-	-0- B	-0-	22986	3	243	4	N	646	29	0	748	1	56
							711	9									
07	24451	X	24451	-0-	-0- B	-0-	23449	3	303	4	N	635	9	0	544	1	138
							699	9									
08	20871	X	20871	-0-	-0- B	-0-	19451	3	844	4	N	524	4	0	550	1	108
							576	9									
09	27180	X	NO RPT	-0-	-27180 B	-0-					N	NO RPT					108

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 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	4440	X	-0-	-0-	-4440 B	-0-					N	1					169
05	4526	X	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-					169
06	4380	X	99	-0-	-4281 B	-0-	99	3			N	-0-					169
07	3844	X	86	-0-	-3758 B	-0-	86	3			N	-0-					169
08	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					169
09	90	X	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					169

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42570	X	38790	-0-	-3780 B	-0-	37764	3	884	4	N	129	129	0			222
							142	9									
05	43276	X	40555	-0-	-2721 B	-0-	39990	3	473	4	N	84	84	0			222
							92	9									
06	41880	X	35965	-0-	-5915 B	-0-	35325	3	574	4	N	60	60	0			222
							66	9									
07	39215	X	38760	-0-	-455 B	-0-	38126	3	549	4	N	77	56	0			243
							85	9									
08	39215	X	37213	-0-	-2002 B	-0-	36542	3	563	4	N	98	55	0			286
							108	9									
09	37950	X	NO RPT	-0-	-37950 B	-0-					N	NO RPT					286

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26490	X	9099	-0-	-17391 B	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
05	26195	X	19862	-0-	-6333 B	-0-	19862	3			N	-0-					-0-
06	25350	X	12697	-0-	-12653 B	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
07	26195	X	15363	-0-	-10832 B	-0-	15363	3			N	-0-					-0-
08	24490	X	15312	-0-	-9178 B	-0-	15312	3			N	-0-					-0-
09	19230	X	NO RPT	-0-	-19230 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520 X	6274	-0-	-5246 B	-0-	123	1	5755	3	N	251	19	0	353	1	365
						120	4	276	9							
05	15076 X	15076	-0-	-0- B	-0-	219	1	13977	3	N	538	45	0	548	1	310
						288	4	592	9							
06	13258 X	13258	-0-	-0- B	-0-	278	1	12181	3	N	497	33	0	357	1	417
						252	4	547	9							
07	12710 X	8890	-0-	-3820 B	-0-	152	1	8196	3	N	405	48	0	365	1	409
						96	4	446	9							
08	12555 X	7599	-0-	-4956 B	-0-	169	1	6940	3	N	297	33	0	341	1	332
						163	4	327	9							
09	13380 X	NO RPT	-0-	-13380 B	-0-					N	NO RPT					332

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

04	18348 X	18348	-0-	-0- B	-0-	18347	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	19545 X	19545	-0-	-0- B	-0-	19545	3			N	-0-					-0-
06	18083 X	18083	-0-	-0- B	-0-	18083	3			N	-0-					-0-
07	18952 X	18952	-0-	-0- B	-0-	18951	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	17857 X	17857	-0-	-0- B	-0-	17857	3			N	-0-					-0-
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

04	13848 X	13848	-0-	-0- B	-0-	13215	3	633	9	N	575	575	0			-0-
05	13330 X	11876	-0-	-1454 B	-0-	11415	3	461	9	N	419	419	0			-0-
06	13175 X	13175	-0-	-0- B	-0-	10	1	12659	3	N	433	415	0			18
						30	4	476	9							
07	14322 X	13377	-0-	-945 B	-0-	295	1	12318	3	N	431	19	0	182	1	248
						290	4	474	9							
08	14322 X	12317	-0-	-2005 B	-0-	305	1	11392	3	N	341	14	0	544	1	31
						245	4	375	9							
09	13860 X	NO RPT	-0-	-13860 B	-0-					N	NO RPT					31

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

04	13359 X	13359	-0-	-0- B	-0-	12659	3	700	9	N	636	636	0			-0-
05	13609 X	12361	-0-	-1248 B	-0-	11694	3	667	9	N	606	606	0			-0-
06	14190 X	13967	-0-	-223 B	-0-	25	1	13172	3	N	645	599	0			46
						60	4	710	9							
07	15959 X	15959	-0-	-0- B	-0-	290	1	14768	3	N	548	17	0	350	1	227
						298	4	603	9							
08	15376 X	12780	-0-	-2596 B	-0-	241	1	11743	3	N	478	11	0	536	1	158
						270	4	526	9							
09	13980 X	NO RPT	-0-	-13980 B	-0-					N	NO RPT					158

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

04	31110 X	27143	-0-	-3967 B	-0-	27143	3			N	-0-					-0-
05	31217 X	27734	-0-	-3483 B	-0-	27734	3			N	-0-					-0-
06	30210 X	22287	-0-	-7923 B	-0-	22287	3			N	-0-					-0-
07	31217 X	26310	-0-	-4907 B	-0-	26310	3			N	-0-					-0-
08	28055 X	21064	-0-	-6991 B	-0-	21064	3			N	-0-					-0-
09	27150 X	NO RPT	-0-	-27150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25170 X	17307	-0-	-7863 B	-0-	15657	3	680	4	N	882	42	0	1071	1	145
						970	9									
05	24986 X	13230	-0-	-11756 B	-0-	40	1	10749	3	N	655	26	0	537	1	237
						1720	4	721	9							
06	24180 X	12703	-0-	-11477 B	-0-	132	1	11246	3	N	664	22	0	744	1	135
						595	4	730	9							
07	21266 X	13241	-0-	-8025 B	-0-	154	1	11899	3	N	642	534	1			243
						482	4	706	9							
08	19313 X	12725	-0-	-6588 B	-0-	172	1	11266	3	N	565	550	1			258
						665	4	622	9							
09	17310 X	NO RPT	-0-	-17310 B	-0-					N	NO RPT					258

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

04	17130 X	14759	-0-	-2371 B	-0-	14759	3			N	-0-					-0-
05	17639 X	15078	-0-	-2561 B	-0-	15078	3			N	-0-					-0-
06	17070 X	14330	-0-	-2740 B	-0-	14330	3			N	-0-					-0-
07	17112 X	14790	-0-	-2322 B	-0-	14790	3			N	-0-					-0-
08	15686 X	14459	-0-	-1227 B	-0-	14459	3			N	-0-					-0-
09	14760 X	NO RPT	-0-	-14760 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

04	23040 X	16627	-0-	-6413 B	-0-	16627	3			N	-0-					-0-
05	23121 X	23121	-0-	-0- B	-0-	23121	3			N	-0-					-0-
06	21810 X	19188	-0-	-2622 B	-0-	19188	3			N	-0-					-0-
07	19288 X	19288	-0-	-0- B	-0-	19288	3			N	-0-					-0-
08	20590 X	20590	-0-	-0- B	-0-	20590	3			N	-0-					-0-
09	7770 X	NO RPT	-0-	-7770 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

04	18000 X	11614	-0-	-6386 B	-0-	54	1	10753	2	Y	734	677	1			72
						807	9									
05	18631 X	10912	-0-	-7719 B	-0-	52	1	10412	2	Y	230	282	1			20
						195	4	253	9							
06	18030 X	9872	-0-	-8158 B	-0-	244	1	7263	2	Y	495	402	1			113
						1820	4	545	9							
07	INC G-10	10562	-0-	10562 B	10562	211	1	6958	2	Y	453	483	1			83
						2895	4	498	9							
08	INC G-10	17558	-0-	17558 B	28120	141	1	10620	2	Y	857	753	1			187
						5854	4	943	9							
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	28120					Y	NO RPT					187

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

04	23520 X	19167	-0-	-4353 B	-0-	19167	3			N	-0-					-0-
05	20987 X	19778	-0-	-1209 B	-0-	19704	3	74	4	N	-0-					-0-
06	20430 X	17305	-0-	-3125 B	-0-	17305	3			N	-0-					-0-
07	19478 X	19478	-0-	-0- B	-0-	19478	3			N	-0-					-0-
08	19158 X	18412	-0-	-746 B	-0-	18412	3			N	-0-					-0-
09	18540 X	NO RPT	-0-	-18540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24750 X	20625	-0-	-4125 B	-0-	18674	3	1144	4	N	734	60	0	545	1	261
						807	9									
05	24924 X	22413	-0-	-2511 B	-0-	20843	3	768	4	N	729	57	0	718	1	215
						802	9									
06	23970 X	16749	-0-	-7221 B	-0-	15554	3	567	4	N	571	35	0	528	1	223
						628	9									
07	INC G-10	22098	-0-	22098 B	22098	20527	3	802	4	N	699	38	0	718	1	166
						769	9									
08	INC G-10	18191	-0-	18191 B	40289	16868	3	611	4	N	647	32	0	525	1	256
						712	9									
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	40289					N	NO RPT					256

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

04	36690 X	26775	-0-	-9915 B	-0-	24272	3	2503	9	N	2275	2275	0			43
05	30845 X	27364	-0-	-3481 B	-0-	24689	3	2675	9	N	2432	2432	0			43
06	32390 X	32390	-0-	-0- B	-0-	29474	3	2916	9	N	2651	2651	0			43
07	27755 X	27755	-0-	-0- B	-0-	25149	3	2606	9	N	2369	2369	0			43
08	27683 X	26913	-0-	-770 B	-0-	24863	3	2050	9	N	1864	1865	0			42
09	32400 X	NO RPT	-0-	-32400 B	-0-					N	NO RPT					42

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

04	74880 X	32093	-0-	-42787 B	-0-	24100	3	7098	4	N	814	415	0	547	1	112
						895	9									
05	79732 X	16125	-0-	-63607 B	-0-	14166	3	1600	4	N	326	16	0	192	1	230
						359	9									
06	77160 X	71522	-0-	-5638 B	-0-	60837	3	9296	4	N	1263	50	0	1237	1	206
						1389	9									
07	INC G-10	69966	-0-	69966 B	69966	59151	3	8766	4	N	1863	69	0	1711	1	289
						2049	9									
08	INC G-10	63293	-0-	63293 B	133259	55335	3	6421	4	N	1397	45	0	1460	1	181
						1537	9									
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	133259					N	NO RPT					181

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

04	20663 X	20663	-0-	-0- B	-0-	672	1	17261	3	N	2482	2482	0			113
						2730	9									
05	21207 X	21207	-0-	-0- B	-0-	434	1	18086	3	N	2443	2443	0			113
						2687	9									
06	19549 X	19549	-0-	-0- B	-0-	433	1	16672	3	N	2222	2222	0			113
						2444	9									
07	21769 X	21769	-0-	-0- B	-0-	590	1	18149	3	N	2118	487	0	1631	1	113
						700	4	2330	9							
08	21359 X	19758	-0-	-1601 B	-0-	533	1	15868	3	N	2072	7	0	1892	1	286
						1078	4	2279	9							
09	20670 X	NO RPT	-0-	-20670 B	-0-					N	NO RPT					286

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20910 X	19961	-0-	-949 B	-0-	17830	3	2131	9	N	1937	1937	0			-0-
05	21855 X	17582	-0-	-4273 B	-0-	15750	3	1832	9	N	1665	1665	0			-0-
06	22629 X	22629	-0-	-0- B	-0-	20464	3	2165	9	N	1968	1968	0			-0-
07	28933 X	28933	-0-	-0- B	-0-	383	1	24812	3	N	2148	141	0	1687	1	320
						1375	4	2363	9							
08	24749 X	24749	-0-	-0- B	-0-	428	1	20718	3	N	1939	9	0	1818	1	432
						1470	4	2133	9							
09	21450 X	NO RPT	-0-	-21450 B	-0-					N	NO RPT					432

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

04	24450 X	20265	-0-	-4185 B	-0-	20265	3			N	-0-					-0-
05	24180 X	17276	-0-	-6904 B	-0-	17276	3			N	-0-					-0-
06	23400 X	4063	-0-	-19337 B	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
07	24511 X	24511	-0-	-0- B	-0-	24511	3			N	-0-					-0-
08	18219 X	18219	-0-	-0- B	-0-	18219	3			N	-0-					-0-
09	11250 X	NO RPT	-0-	-11250 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

04	43860 X	37720	-0-	-6140 B	-0-	37720	3			N	-0-					90
05	44640 X	38731	-0-	-5909 B	-0-	38731	3			N	-0-					90
06	43200 X	35905	-0-	-7295 B	-0-	35905	3			N	-0-					90
07	44640 X	36520	-0-	-8120 B	-0-	36520	3			N	-0-					90
08	40362 X	36980	-0-	-3382 B	-0-	36980	3			N	-0-					90
09	37710 X	NO RPT	-0-	-37710 B	-0-					N	NO RPT					90

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

04	48150 X	27309	-0-	-20841 B	-0-	27309	3			N	-0-					-0-
05	46035 X	27181	-0-	-18854 B	-0-	27181	3			N	-0-					-0-
06	44550 X	25202	-0-	-19348 B	-0-	25202	3			N	-0-					-0-
07	31310 X	25177	-0-	-6133 B	-0-	25177	3			N	-0-					-0-
08	31310 X	24790	-0-	-6520 B	-0-	24790	3			N	-0-					-0-
09	27300 X	NO RPT	-0-	-27300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

04	45270 X	14921	-0-	-30349 B	-0-	13432	3	1239	4	N	227	49	0	183	1	135
						250	9									
05	43307 X	20919	-0-	-22388 B	-0-	18364	3	2072	4	N	439	138	0	180	1	256
						483	9									
06	35280 X	20911	-0-	-14369 B	-0-	18210	3	2207	4	N	449	120	0	355	1	230
						494	9									
07	19912 X	19912	-0-	-0- B	-0-	17534	3	2011	4	N	334	28	0	365	1	171
						367	9									
08	20886 X	20886	-0-	-0- B	-0-	18390	3	2131	4	N	332	29	0	356	1	118
						365	9									
09	15990 X	NO RPT	-0-	-15990 B	-0-					N	NO RPT					118

DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

04	32670 X	26508	-0-	-6162 B	-0-	22467	3	4041	9	N	3674	3674	0			-0-
05	33759 X	11073	-0-	-22686 B	-0-	9416	3	1657	9	N	1506	1506	0			-0-
06	32670 X	19782	-0-	-12888 B	-0-	16760	3	3022	9	N	2747	2747	0			-0-
07	33015 X	23890	-0-	-9125 B	-0-	20231	3	3659	9	N	3326	3326	0			-0-
08	27404 X	21784	-0-	-5620 B	-0-	18810	3	2974	9	N	2704	2704	0			-0-
09	26520 X	NO RPT	-0-	-26520 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67230	X	49250	-0-	-17980 B	-0-	47973	3	578	4	N	635	153	0	519	1	223
							699	9									
05	69471	X	49193	-0-	-20278 B	-0-	48041	3	558	4	N	540	74	0	541	1	148
							594	9									
06	59850	X	44694	-0-	-15156 B	-0-	43684	3	540	4	N	427	54	0	355	1	166
							470	9									
07	52235	X	45611	-0-	-6624 B	-0-	44517	3	558	4	N	487	67	0	358	1	228
							536	9									
08	52235	X	42906	-0-	-9329 B	-0-	41893	3	559	4	N	413	89	0	355	1	197
							454	9									
09	49260	X	NO RPT	-0-	-49260 B	-0-					N	NO RPT					197

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

04	19680	X	13223	-0-	-6457 B	-0-	33	1	12236	2	Y	867	802	1			180
							954	9									
05	20336	X	10950	-0-	-9386 B	-0-	32	1	10130	2	Y	694	733	1			141
							25	4	763	9							
06	17370	X	10003	-0-	-7367 B	-0-	34	1	9250	2	Y	654	638	1			157
							719	9									
07	16120	X	13183	-0-	-2937 B	-0-	43	1	12459	2	Y	619	660	1			116
							681	9									
08	13858	X	13858	-0-	-0- B	-0-	45	1	12875	2	Y	853	793	1			176
							938	9									
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230 B	-0-					Y	NO RPT					176

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

04	25994	X	25994	-0-	-0- B	-0-	19728	3	1914	4	N	3956	84	0	3629	1	621
							4352	9									
05	18405	X	18405	-0-	-0- B	-0-	14226	3	1256	4	N	2657	59	0	2886	1	333
							2923	9									
06	16278	X	16278	-0-	-0- B	-0-	12466	3	1180	4	N	2393	45	0	2157	1	524
							2632	9									
07	18443	X	18443	-0-	-0- B	-0-	15064	3	706	4	N	2430	47	0	2426	1	481
							2673	9									
08	19870	X	19870	-0-	-0- B	-0-	16554	3	657	4	N	2417	42	0	2514	1	342
							2659	9									
09	17550	X	NO RPT	-0-	-17550 B	-0-					N	NO RPT					342

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

04	83130	X	42001	-0-	-41129 B	-0-	41786	3	215	9	N	195	195	0			-0-
05	81251	X	60777	-0-	-20474 B	-0-	60760	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	78630	X	53852	-0-	-24778 B	-0-	53843	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	72695	X	43827	-0-	-28868 B	-0-	43827	3			N	-0-					-0-
08	43400	X	39399	-0-	-4001 B	-0-	39398	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	58830	X	NO RPT	-0-	-58830 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

04	19357	X	19357	-0-	-0- B	-0-	323	1	19034	3	N	-0-					-0-
05	20080	X	20080	-0-	-0- B	-0-	565	1	19515	3	N	-0-					-0-
06	18570	X	17479	-0-	-1091 B	-0-	496	1	16983	3	N	-0-					-0-
07	19995	X	18324	-0-	-1671 B	-0-	661	1	17663	3	N	-0-					-0-
08	19995	X	17079	-0-	-2916 B	-0-	352	1	16727	3	N	-0-					-0-
09	19440	X	NO RPT	-0-	-19440 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 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	30078 X	30078	-0-	-0- B	-0-	30078	3			N	-0-					-0-
05	34596 X	32856	-0-	-1740 B	-0-	32856	3			N	-0-					-0-
06	33480 X	29543	-0-	-3937 B	-0-	29543	3			N	-0-					-0-
07	31434 X	29406	-0-	-2028 B	-0-	29406	3			N	-0-					-0-
08	31434 X	27921	-0-	-3513 B	-0-	27921	3			N	-0-					-0-
09	30420 X	NO RPT	-0-	-30420 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21390 X	20842	-0-	-548 B	-0-	18386	3	2456	9	N	2233	1849	0	357	1	27
05	22103 X	5481	-0-	-16622 B	-0-	4718	3	763	9	N	694	694	0			27
06	29912 X	29912	-0-	-0- B	-0-	24689	3	5223	9	N	4748	4748	0			27
07	40866 X	40866	-0-	-0- B	-0-	32894	3	7972	9	N	7247	7261	0			13
08	21545 X	9748	-0-	-11797 B	-0-	8128	3	1620	9	N	1473	1338	0			148
09	28080 X	NO RPT	-0-	-28080 B	-0-					N	NO RPT					148

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24270 X	21407	-0-	-2863 B	-0-	21384	3	23	9	N	21	21	0			-0-
05	23715 X	20084	-0-	-3631 B	-0-	20069	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	22950 X	20837	-0-	-2113 B	-0-	20780	3	50	4	N	6	6	0			-0-
						7	9									
07	24345 X	24345	-0-	-0- B	-0-	24334	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	21450 X	21450	-0-	-0- B	-0-	21441	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	18330 X	NO RPT	-0-	-18330 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660 X	8229	-0-	-4431 B	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
05	13082 X	7685	-0-	-5397 B	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
06	12240 X	5999	-0-	-6241 B	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10	10369	-0-	10369 B	10369	10369	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	8508	-0-	8508 B	18877	8508	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	18877					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67410 X	53437	-0-	-13973 B	-0-	53437	3			N	-0-					-0-
05	69657 X	50213	-0-	-19444 B	-0-	50213	3			N	-0-					-0-
06	63480 X	43709	-0-	-19771 B	-0-	43709	3			N	-0-					-0-
07	58838 X	43820	-0-	-15018 B	-0-	43820	3			N	-0-					-0-
08	55211 X	48276	-0-	-6935 B	-0-	48276	3			N	-0-					-0-
09	53430 X	NO RPT	-0-	-53430 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66930 X	49821	-0-	-17109 B	-0-	47356	3	963	4	N	1365	573	0	730	1	281
						1502	9									
05	54777 X	52311	-0-	-2466 B	-0-	50398	3	966	4	N	861	60	0	914	1	168
						947	9									
06	53010 X	48504	-0-	-4506 B	-0-	46642	3	1042	4	N	745	41	0	715	1	157
						820	9									
07	47779 X	47779	-0-	-0- B	-0-	45698	3	1071	4	N	918	165	0	688	1	222
						1010	9									
08	47299 X	47299	-0-	-0- B	-0-	35	1	45429	3	N	903	171	0	703	1	251
						842	4	993	9							
09	25170 X	NO RPT	-0-	-25170 B	-0-					N	NO RPT					251

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15420 X	-0-	-0-	-15420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7099 X	-0-	-0-	-7099 B	-0-					N	-0-					-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630 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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

04	43170 X	43170	-0-	-0- B	-0-	39909	3	2015	4	N	1133	143	0	1109	1	169
						1246	9									
05	45508 X	40959	-0-	-4549 B	-0-	38051	3	1785	4	N	1021	118	0	899	1	173
						1123	9									
06	44040 X	32534	-0-	-11506 B	-0-	30000	3	1714	4	N	745	75	0	715	1	128
						820	9									
07	47182 X	34693	-0-	-12489 B	-0-	32303	3	1421	4	N	881	114	0	710	1	185
						969	9									
08	47182 X	29353	-0-	-17829 B	-0-	27024	3	1504	4	N	750	99	0	541	1	295
						825	9									
09	43170 X	NO RPT	-0-	-43170 B	-0-					N	NO RPT					295

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

04	62460 X	29495	-0-	-32965 B	-0-	29259	3	147	4	N	81	57	0			154
						89	9									
05	58590 X	23956	-0-	-34634 B	-0-	23136	3	680	4	N	127	41	0			240
						140	9									
06	37980 X	-0-	-0-	-37980 B	-0-					N	-0-					240
07	29822 X	25119	-0-	-4703 B	-0-	24340	3	650	4	N	117	29	0	187	1	141
						129	9									
08	30697 X	30697	-0-	-0- B	-0-	28611	3	1926	4	N	145	34	0	185	1	67
						160	9									
09	28860 X	NO RPT	-0-	-28860 B	-0-					N	NO RPT					67

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

04	56850 X	42892	-0-	-13958 B	-0-	39723	3	1516	4	N	1503	288	0	1116	1	233
						1653	9									
05	52948 X	47091	-0-	-5857 B	-0-	187	1	44688	3	N	1457	209	0	1265	1	216
						613	4	1603	9							
06	51240 X	33796	-0-	-17444 B	-0-	124	1	32324	3	N	1031	125	0	859	1	263
						214	4	1134	9							
07	52421 X	45134	-0-	-7287 B	-0-	206	1	43225	3	N	1436	121	0	1405	1	173
						123	4	1580	9							
08	44330 X	40872	-0-	-3458 B	-0-	8	1	39368	3	N	325	113	0	175	1	210
						1138	4	358	9							
09	45570 X	NO RPT	-0-	-45570 B	-0-					N	NO RPT					210

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

04	53441 X	53441	-0-	-0- B	-0-	52787	3	493	4	N	146	113	0	182	1	29
						161	9									
05	39178 X	39178	-0-	-0- B	-0-	38580	3	539	4	N	54	37	0			46
						59	9									
06	50910 X	30067	-0-	-20843 B	-0-	29462	3	540	4	N	59	23	0			82
						65	9									
07	55211 X	28501	-0-	-26710 B	-0-	27970	3	465	4	N	60	24	0			118
						66	9									
08	55211 X	28539	-0-	-26672 B	-0-	28103	3	371	4	N	59	17	0			160
						65	9									
09	53430 X	NO RPT	-0-	-53430 B	-0-					N	NO RPT					160

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18840 X	11678	-0-	-7162 B	-0-	9654	3	2024	9	N	1840	1840	0			-0-
05	23560 X	18852	-0-	-4708 B	-0-	15418	3	3434	9	N	3122	3122	0			-0-
06	22800 X	19657	-0-	-3143 B	-0-	16180	3	3477	9	N	3161	3161	0			-0-
07	13237 X	5295	-0-	-7942 B	-0-	4466	3	829	9	N	754	754	0			-0-
08	18360 X	18360	-0-	-0- B	-0-	15642	3	2718	9	N	2471	2471	0			-0-
09	12810 X	NO RPT	-0-	-12810 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 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
04	31320 X	28518	-0-	-2802 B	-0-	28396	3	21	4	N	92	19	0			185
						101	9									
05	31403 X	31207	-0-	-196 B	-0-	31125	3	21	4	N	55	20	0	176	1	44
						61	9									
06	30000 X	27510	-0-	-2490 B	-0-	27491	3	19	9	N	17	17	0			44
07	30938 X	27333	-0-	-3605 B	-0-	27316	3	17	9	N	15	15	0			44
08	30938 X	26574	-0-	-4364 B	-0-	26453	3	121	9	N	110	12	0	87	1	55
09	30210 X	NO RPT	-0-	-30210 B	-0-					N	NO RPT					55

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 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	21840 X	21820	-0-	-20 B	-0-	18826	3	2994	9	N	2722	2722	0			-0-
05	21917 X	19912	-0-	-2005 B	-0-	17370	3	2542	9	N	2311	2311	0			-0-
06	21210 X	17581	-0-	-3629 B	-0-	15326	3	2255	9	N	2050	2050	0			-0-
07	17243 X	17243	-0-	-0- B	-0-	14853	3	2390	9	N	2173	2062	0	111	1	-0-
08	11966 X	4137	-0-	-7829 B	-0-	3663	3	474	9	N	431	431	0			-0-
09	11580 X	NO RPT	-0-	-11580 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 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	52890 X	41706	-0-	-11184 B	-0-	41706	3			N	-0-					-0-
05	54653 X	41034	-0-	-13619 B	-0-	41034	3			N	-0-					-0-
06	50130 X	37678	-0-	-12452 B	-0-	37678	3			N	-0-					-0-
07	38370 X	38370	-0-	-0- B	-0-	38370	3			N	-0-					-0-
08	37727 X	37275	-0-	-452 B	-0-	37275	3			N	-0-					-0-
09	36510 X	NO RPT	-0-	-36510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23670 X	12488	-0-	-11182 B	-0-	11985	3	503	9	N	457	457	0			-0-
05	22072 X	19850	-0-	-2222 B	-0-	15910	3	3940	9	N	3582	3582	0			-0-
06	19470 X	16605	-0-	-2865 B	-0-	13271	3	3334	9	N	3031	3031	0			-0-
07	INC G-10	7888	-0-	7888 B	7888	6559	3	1329	9	N	1208	1208	0			-0-
08	INC G-10	7835	-0-	7835 B	15723	6788	3	1047	9	N	952	952	0			-0-
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	15723					N	NO RPT					-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 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	83220 X	24348	-0-	-58872 B	-0-	24348	3			N	-0-					-0-
05	68262 X	20191	-0-	-48071 B	-0-	20191	3			N	-0-					-0-
06	62970 X	50857	-0-	-12113 B	-0-	50846	3	11	4	N	-0-					-0-
07	62775 X	50599	-0-	-12176 B	-0-	50599	3			N	-0-					-0-
08	62775 X	40248	-0-	-22527 B	-0-	40248	3			N	-0-					-0-
09	50850 X	NO RPT	-0-	-50850 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51780	X	39828	-0-	-11952 B	-0-	35844	3	3828	4	N	142	84	0			120
							156	9									
05	56761	X	47213	-0-	-9548 B	-0-	42948	3	4092	4	N	157	76	0	170	1	31
							173	9									
06	54930	X	41345	-0-	-13585 B	-0-	37242	3	3960	4	N	130	56	0			105
							143	9									
07	49879	X	40794	-0-	-9085 B	-0-	36512	3	4166	4	N	105	36	0			174
							116	9									
08	43307	X	39197	-0-	-4110 B	-0-	34356	3	4739	4	N	93	24	0	179	1	64
							102	9									
09	45690	X	NO RPT	-0-	-45690 B	-0-					N	NO RPT					64

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25470	X	19124	-0-	-6346 B	-0-	401	1	16235	2	Y	835	844	1			173
							1569	4	919	9							
05	26319	X	20342	-0-	-5977 B	-0-	447	1	18921	2	Y	885	879	1			179
							974	9									
06	20670	X	14157	-0-	-6513 B	-0-	438	1	13085	2	Y	576	617	1			138
							634	9									
07	21359	X	15801	-0-	-5558 B	-0-	409	1	14666	2	Y	660	674	1			124
							726	9									
08	19747	X	17819	-0-	-1928 B	-0-	387	1	16358	2	Y	844	794	1			174
							146	4	928	9							
09	19680	X	NO RPT	-0-	-19680 B	-0-					Y	NO RPT					174

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 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	93720	X	81848	-0-	-11872 B	-0-	79504	3	2344	9	N	2131	2131	0			73
05	96844	X	78072	-0-	-18772 B	-0-	76438	3	1634	9	N	1485	1485	0	73	1	-0-
06	90600	X	84109	-0-	-6491 B	-0-	82302	3	1807	9	N	1643	1643	0			-0-
07	84568	X	79344	-0-	-5224 B	-0-	77462	3	1882	9	N	1711	1710	0	1	1	-0-
08	84568	X	74636	-0-	-9932 B	-0-	73200	3	1436	9	N	1305	1305	0			-0-
09	84120	X	NO RPT	-0-	-84120 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17473	X	17473	-0-	-0- B	-0-	13575	3	3898	9	N	3544	3544	0			-0-
05	14849	X	12294	-0-	-2555 B	-0-	9992	3	2302	9	N	2093	2093	0			-0-
06	14370	X	9230	-0-	-5140 B	-0-	7562	3	1668	9	N	1516	1516	0			-0-
07	18042	X	9496	-0-	-8546 B	-0-	7758	3	1738	9	N	1580	1225	0	171	1	184
08	18042	X	9234	-0-	-8808 B	-0-	7356	3	1878	9	N	1707	4	0	1583	1	304
09	17460	X	NO RPT	-0-	-17460 B	-0-					N	NO RPT					304

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23625	X	23625	-0-	-0- B	-0-	284	1	20840	3	N	2274	2274	0			-0-
							2501	9									
05	26195	X	22828	-0-	-3367 B	-0-	333	1	20237	3	N	2053	2053	0			-0-
							2258	9									
06	25350	X	22277	-0-	-3073 B	-0-	615	1	19552	3	N	1918	1918	0			-0-
							2110	9									
07	26195	X	22351	-0-	-3844 B	-0-	716	1	20342	3	N	895	375	0	432	1	88
							308	4	985	9							
08	24428	X	21710	-0-	-2718 B	-0-	659	1	18276	3	N	1771	11	0	1415	1	433
							827	4	1948	9							
09	23640	X	NO RPT	-0-	-23640 B	-0-					N	NO RPT					433

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45040	-0-	-13250 B	-0-	45040	3			N	-0-					-0-
05	55862	X	46530	-0-	-9332 B	-0-	46530	3			N	-0-					-0-
06	53550	X	40433	-0-	-13117 B	-0-	40433	3			N	-0-					-0-
07	49972	X	42061	-0-	-7911 B	-0-	42061	3			N	-0-					-0-
08	48546	X	40851	-0-	-7695 B	-0-	40851	3			N	-0-					-0-
09	45030	X	NO RPT	-0-	-45030 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10065	X	10065	-0-	-0- B	-0-	242	1	6154	3	N	2381	14	0	2687	1	289
							1050	4	2619	9							
05	1887	X	1887	-0-	-0- B	-0-	90	1	1034	3	N	407	2	0	531	1	163
							315	4	448	9							
06	810	X	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					163
07	7309	X	7309	-0-	-0- B	-0-	4458	3	1120	4	N	1574	7	0	1090	1	640
							1731	9									
08	14656	X	14656	-0-	-0- B	-0-	20	1	8401	3	N	3168	11	0	3380	1	417
							2750	4	3485	9							
09	810	X	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					417

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 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	50400	X	15072	-0-	-35328 B	-0-	14691	3	381	9	Y	346	113	0	304	1	99
05	55645	X	23335	-0-	-32310 B	-0-	22851	3	484	9	Y	440	77	0	324	1	138
06	53850	X	23710	-0-	-30140 B	-0-	23241	3	469	9	Y	426	65	0	325	1	174
07	46655	X	24003	-0-	-22652 B	-0-	23549	3	454	9	Y	413	71	0	391	1	125
08	44764	X	18902	-0-	-25862 B	-0-	18188	3	279	4	Y	395	56	0	284	1	180
							435	9									
09	23700	X	NO RPT	-0-	-23700 B	-0-					Y	NO RPT					180

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32910	X	25366	-0-	-7544 B	-0-	442	1	22288	3	Y	794	80	0	621	1	303
							1763	4	873	9							
05	34007	X	24806	-0-	-9201 B	-0-	298	1	23586	3	Y	838	103	0	759	1	279
							922	9									
06	32910	X	19566	-0-	-13344 B	-0-	510	1	18362	3	Y	631	68	0	571	1	271
							694	9									
07	27559	X	21623	-0-	-5936 B	-0-	647	1	20208	3	Y	698	49	0	682	1	238
							768	9									
08	26877	X	20149	-0-	-6728 B	-0-	420	1	18829	3	Y	761	47	0	573	1	379
							63	4	837	9							
09	25380	X	NO RPT	-0-	-25380 B	-0-					Y	NO RPT					379

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93090	X	80507	-0-	-12583 B	-0-	78375	3	2132	9	N	1938	1938	0			159
05	92287	X	75284	-0-	-17003 B	-0-	73039	3	2245	9	N	2041	2041	0			159
06	84420	X	80375	-0-	-4045 B	-0-	78117	3	2258	9	N	2053	2053	0			159
07	83204	X	76080	-0-	-7124 B	-0-	74033	3	2047	9	N	1861	1861	0			159
08	83204	X	70809	-0-	-12395 B	-0-	69127	3	1682	9	N	1529	1529	0			159
09	80520	X	NO RPT	-0-	-80520 B	-0-					N	NO RPT					159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68010	X	55215	-0-	-12795 B	-0-	242	1	51779	3	N	2008	670	0	1272	1	375
							985	4	2209	9							
05	69409	X	57248	-0-	-12161 B	-0-	301	1	54369	3	N	1404	208	0	1440	1	131
							1034	4	1544	9							
06	67170	X	30312	-0-	-36858 B	-0-	122	1	28533	3	N	774	94	0	487	1	324
							806	4	851	9							
07	61989	X	61989	-0-	-0- B	-0-	297	1	59137	3	N	1596	210	0	1455	1	255
							799	4	1756	9							
08	54281	X	51804	-0-	-2477 B	-0-	48951	3	1327	4	N	1387	179	0	1225	1	238
							1526	9									
09	52530	X	NO RPT	-0-	-52530 B	-0-					N	NO RPT					238

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

04	19535	X	19535	-0-	-0- B	-0-	15826	3	3709	9	N	3372	3228	0			144
05	14900	X	14900	-0-	-0- B	-0-	12084	3	2816	9	N	2560	2341	0			363
06	12686	X	12686	-0-	-0- B	-0-	10616	3	2070	9	N	1882	1873	0	355	1	17
07	20181	X	12062	-0-	-8119 B	-0-	10246	3	1816	9	N	1651	1420	0	154	1	94
08	20181	X	12893	-0-	-7288 B	-0-	10408	3	15	4	N	2245	14	0	1744	1	581
							2470	9									
09	19530	X	NO RPT	-0-	-19530 B	-0-					N	NO RPT					581

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

04	27030	X	16456	-0-	-10574 B	-0-	16456	3			N	-0-					75
05	25482	X	7747	-0-	-17735 B	-0-	7747	3			N	-0-					75
06	23880	X	11623	-0-	-12257 B	-0-	11623	3			N	-0-					75
07	24926	X	24926	-0-	-0- B	-0-	24926	3			N	-0-					75
08	17019	X	13402	-0-	-3617 B	-0-	13402	3			N	-0-					75
09	16470	X	NO RPT	-0-	-16470 B	-0-					N	NO RPT					75

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

04	20587	X	20587	-0-	-0- B	-0-	20586	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	20090	X	20090	-0-	-0- B	-0-	20090	3			N	-0-					-0-
06	18326	X	18326	-0-	-0- B	-0-	18326	3			N	-0-					-0-
07	17980	X	17980	-0-	-0- B	-0-	17980	3			N	-0-					-0-
08	16886	X	16886	-0-	-0- B	-0-	16886	3			N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

04	14203	X	14203	-0-	-0- B	-0-	14200	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	13432	X	13432	-0-	-0- B	-0-	13430	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	11226	X	11226	-0-	-0- B	-0-	11225	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	12127	X	12127	-0-	-0- B	-0-	12125	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	9871	X	9871	-0-	-0- B	-0-	9870	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

04	24420	X	19806	-0-	-4614 B	-0-	17290	3	2516	9	N	2287	2287	0			-0-
05	21018	X	18361	-0-	-2657 B	-0-	16015	3	2346	9	N	2133	2133	0			-0-
06	20340	X	17037	-0-	-3303 B	-0-	14785	3	2252	9	N	2047	2047	0			-0-
07	16926	X	15554	-0-	-1372 B	-0-	13623	3	1931	9	N	1755	1755	0			-0-
08	16926	X	14349	-0-	-2577 B	-0-	12489	3	1860	9	N	1691	1691	0			-0-
09	16380	X	NO RPT	-0-	-16380 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13833	X	13833	-0-	-0- B	-0-	590	1	11667	3	N	1433	1423	0	187	1	96
							1576	9									
05	19251	X	15399	-0-	-3852 B	-0-	516	1	13215	3	N	1516	1457	0			155
							1668	9									
06	18630	X	13326	-0-	-5304 B	-0-	1255	1	10662	3	N	1281	1281	0			155
							1409	9									
07	19251	X	16414	-0-	-2837 B	-0-	774	1	13706	3	N	1758	385	0	1267	1	261
							1934	9									
08	16368	X	13127	-0-	-3241 B	-0-	676	1	11000	3	N	1319	28	0	1245	1	307
							1451	9									
09	14910	X	NO RPT	-0-	-14910 B	-0-					N	NO RPT					307

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

04	46230	X	35619	-0-	-10611 B	-0-	35619	3			N	-0-					-0-
05	47399	X	36281	-0-	-11118 B	-0-	36281	3			N	-0-					-0-
06	41760	X	31828	-0-	-9932 B	-0-	31828	3			N	-0-					-0-
07	39959	X	31228	-0-	-8731 B	-0-	31228	3			N	-0-					-0-
08	38967	X	30537	-0-	-8430 B	-0-	30537	3			N	-0-					-0-
09	35610	X	NO RPT	-0-	-35610 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

04	12712	X	12712	-0-	-0- B	-0-	12708	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	18414	X	13429	-0-	-4985 B	-0-	13425	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	17820	X	11950	-0-	-5870 B	-0-	11948	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	15779	X	11995	-0-	-3784 B	-0-	11994	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	15469	X	10253	-0-	-5216 B	-0-	10252	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

04	16959	X	16959	-0-	-0- B	-0-	292	1	11882	3	N	3427	44	0	3404	1	350
							1015	4	3770	9							
05	14136	X	11360	-0-	-2776 B	-0-	250	1	7946	3	N	2081	28	0	1990	1	413
							875	4	2289	9							
06	13680	X	8394	-0-	-5286 B	-0-	35	1	5397	3	N	1402	17	0	1445	1	353
							1420	4	1542	9							
07	11191	X	7673	-0-	-3518 B	-0-	221	1	4211	3	N	1374	11	0	1433	1	283
							1730	4	1511	9							
08	11191	X	7107	-0-	-4084 B	-0-	254	1	3677	3	N	1324	8	0	1275	1	324
							1720	4	1456	9							
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830 B	-0-					N	NO RPT					324

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

04	127710	X	33233	-0-	-94477 B	-0-	10	1	29067	3	N	568	50	0	524	1	174
							3531	4	625	9							
05	131967	X	38678	-0-	-93289 B	-0-	34826	3	3442	4	N	373	69	0	353	1	125
							410	9									
06	46350	X	30874	-0-	-15476 B	-0-	12	1	27413	3	N	257	46	0	173	1	163
							3166	4	283	9							
07	30442	X	27322	-0-	-3120 B	-0-	26246	3	767	4	N	281	39	0	180	1	225
							309	9									
08	30442	X	21628	-0-	-8814 B	-0-	20836	3	565	4	N	206	25	0	309	1	97
							227	9									
09	29460	X	NO RPT	-0-	-29460 B	-0-					N	NO RPT					97

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58879	X	58879	-0-	-0- B	-0-	382	1	57660	3	N	738	227	0	563	1	135
							25	4	812	9							
05	62003	X	62003	-0-	-0- B	-0-	318	1	60942	3	N	675	177	0	355	1	278
							743	9									
06	54491	X	54491	-0-	-0- B	-0-	329	1	53562	3	N	545	130	0	525	1	168
							600	9									
07	67921	X	53697	-0-	-14224 B	-0-	310	1	52724	3	N	603	181	0	503	1	87
							663	9									
08	65596	X	29709	-0-	-35887 B	-0-	497	1	25775	3	N	354	92	0	170	1	179
							3048	4	389	9							
09	60000	X	NO RPT	-0-	-60000 B	-0-					N	NO RPT					179

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50760	X	41855	-0-	-8905 B	-0-	468	1	37295	2	N	2223	2214	1			324
							1647	4	2445	9							
05	52452	X	40001	-0-	-12451 B	-0-	467	1	33267	2	N	2074	2010	1			388
							3986	4	2281	9							
06	48360	X	33560	-0-	-14800 B	-0-	447	1	31352	2	N	1601	1614	1			375
							1761	9									
07	45601	X	35747	-0-	-9854 B	-0-	457	1	33203	2	N	1897	1828	1			444
							2087	9									
08	43245	X	29348	-0-	-13897 B	-0-	447	1	26375	2	N	1647	1772	1			319
							714	4	1812	9							
09	41850	X	NO RPT	-0-	-41850 B	-0-					N	NO RPT					319

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202390	X	86503	-0-	-115887 B	-0-	69845	3	5263	4	N	10359	119	0	10048	1	793
							11395	9									
05	87141	X	62894	-0-	-24247 B	-0-	50906	3	4014	4	N	7249	79	0	7360	1	603
							7974	9									
06	84330	X	72633	-0-	-11697 B	-0-	222	1	59233	3	N	7403	73	0	7415	1	518
							5035	4	8143	9							
07	89621	X	60033	-0-	-29588 B	-0-	301	1	48427	3	N	5519	47	0	5711	1	279
							5234	4	6071	9							
08	89621	X	47739	-0-	-41882 B	-0-	38703	3	4031	4	N	4550	11	0	4619	1	199
							5005	9									
09	86490	X	NO RPT	-0-	-86490 B	-0-					N	NO RPT					199

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50520	X	29243	-0-	-21277 B	-0-	21146	3	6098	4	N	1817	904	0	1293	1	134
							1999	9									
05	43896	X	35878	-0-	-8018 B	-0-	33671	3	2207	9	N	2006	2006	0			134
06	40140	X	32233	-0-	-7907 B	-0-	30430	3	1803	9	N	1639	1461	0	186	1	126
07	41478	X	30018	-0-	-11460 B	-0-	27810	3	2208	9	N	2007	2007	0			126
08	39804	X	25952	-0-	-13852 B	-0-	24325	3	1627	9	N	1479	1479	0			126
09	34710	X	NO RPT	-0-	-34710 B	-0-					N	NO RPT					126

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45780	X	25944	-0-	-19836 B	-0-	23151	3	2793	9	N	2539	2539	0			-0-
05	35650	X	21102	-0-	-14548 B	-0-	18839	3	2263	9	N	2057	2057	0			-0-
06	34500	X	19489	-0-	-15011 B	-0-	17353	3	2136	9	N	1942	1942	0			-0-
07	26815	X	18272	-0-	-8543 B	-0-	16513	3	1759	9	N	1599	1599	0			-0-
08	26815	X	17116	-0-	-9699 B	-0-	13809	3	1925	4	N	1256	17	0	1062	1	177
							1382	9									
09	25950	X	NO RPT	-0-	-25950 B	-0-					N	NO RPT					177

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24690	X	19244	-0-	-5446 B	-0-	19241	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	23777	X	20075	-0-	-3702 B	-0-	20072	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	23010	X	17284	-0-	-5726 B	-0-	17282	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	INC G-10		16804	-0-	16804 B	16804	16802	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	INC G-10		16016	-0-	16016 B	32820	16016	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10		NO RPT	-0-	-0- B	32820					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127080	X	87190	-0-	-39890 B	-0-	87190	3			N	-0-					-0-
05	116033	X	84747	-0-	-31286 B	-0-	84747	3			N	-0-					-0-
06	112290	X	75203	-0-	-37087 B	-0-	75203	3			N	-0-					-0-
07	93093	X	72219	-0-	-20874 B	-0-	72219	3			N	-0-					-0-
08	93093	X	69882	-0-	-23211 B	-0-	69882	3			N	-0-					-0-
09	87180	X	NO RPT	-0-	-87180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23307	-0-	23307 B	953815	229	1	19664	3	N	1385	120	0	1273	1	199
							1890	4	1524	9							
05	0	W	20181	-0-	20181 B	973996	129	1	17336	3	N	923	36	0	912	1	174
							1701	4	1015	9							
06	994208	X	20212	-0-	-973996 B	-0-	77	1	16947	3	N	1237	39	0	1094	1	278
							1827	4	1361	9							
07	27125	X	19895	-0-	-7230 B	-0-	10	1	17179	3	N	1098	62	0	1109	1	205
							1498	4	1208	9							
08	25606	X	13981	-0-	-11625 B	-0-	48	1	12415	3	N	712	25	0	552	1	340
							735	4	783	9							
09	23310	X	NO RPT	-0-	-23310 B	-0-					N	NO RPT					340

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105720	X	81235	-0-	-24485 B	-0-	81235	3			N	-0-					-0-
05	104687	X	61476	-0-	-43211 B	-0-	61476	3			N	-0-					-0-
06	101310	X	77995	-0-	-23315 B	-0-	77995	3			N	-0-					-0-
07	83173	X	72918	-0-	-10255 B	-0-	72918	3			N	-0-					-0-
08	83173	X	75201	-0-	-7972 B	-0-	75201	3			N	-0-					-0-
09	80490	X	NO RPT	-0-	-80490 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930249 X	32554	-0-	-897695 B	-0-	28675	3	3879	9	N	3526	3526	0			-0-
05	40362 X	24922	-0-	-15440 B	-0-	21996	3	2926	9	N	2660	2660	0			-0-
06	36390 X	24004	-0-	-12386 B	-0-	21309	3	2695	9	N	2450	2450	0			-0-
07	30382 X	30382	-0-	-0- B	-0-	27103	3	3279	9	N	2981	2981	0			-0-
08	26531 X	26531	-0-	-0- B	-0-	23877	3	2654	9	N	2413	2413	0			-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

04	26280 X	21955	-0-	-4325 B	-0-	1057	1	19251	3	Y	1497	1497	0			115
						1647	9									
05	28954 X	21418	-0-	-7536 B	-0-	1086	1	18780	3	Y	1411	1302	0	135	1	89
						1552	9									
06	28020 X	18863	-0-	-9157 B	-0-	898	1	16637	3	Y	1207	1207	0			89
						1328	9									
07	28954 X	20250	-0-	-8704 B	-0-	1041	1	17686	3	Y	1327	95	0	1048	1	273
						63	4	1460	9							
08	22692 X	16550	-0-	-6142 B	-0-	996	1	14362	3	Y	1041	68	0	898	1	348
						47	4	1145	9							
09	21960 X	NO RPT	-0-	-21960 B	-0-					Y	NO RPT					348

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

04	81990 X	37084	-0-	-44906 B	-0-	292	1	32949	3	N	1448	144	0	1115	1	373
						2250	4	1593	9							
05	56730 X	35934	-0-	-20796 B	-0-	310	1	31782	3	N	1379	37	0	1295	1	420
						2325	4	1517	9							
06	54900 X	30198	-0-	-24702 B	-0-	238	1	26443	3	N	1197	49	0	1280	1	288
						2200	4	1317	9							
07	49414 X	29348	-0-	-20066 B	-0-	305	1	26081	3	N	1078	80	0	1061	1	225
						1776	4	1186	9							
08	42191 X	19563	-0-	-22628 B	-0-	170	1	17496	3	N	791	37	0	884	1	95
						1027	4	870	9							
09	37080 X	NO RPT	-0-	-37080 B	-0-					N	NO RPT					95

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

04	31170 X	16026	-0-	-15144 B	-0-	15000	3	1026	9	Y	933	933	0			52
05	11747 X	11747	-0-	-0- B	-0-	10855	3	892	9	Y	811	702	0	46	1	115
06	6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	6442	3	506	9	Y	460	433	0			142
07	13144 X	12984	-0-	-160 B	-0-	12045	3	20	4	Y	835	2	0	764	1	211
						919	9									
*08	16554 X	9334	-0-	-7220 B	-0-	8665	3	46	4	Y	566	549	1			228
						623	9									
09	16020 X	NO RPT	-0-	-16020 B	-0-					Y	NO RPT					228

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

04	43890 X	28062	-0-	-15828 B	-0-	28037	3	25	9	N	23	23	0			-0-
05	41602 X	26352	-0-	-15250 B	-0-	26334	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	35670 X	22974	-0-	-12696 B	-0-	22973	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	31713 X	22538	-0-	-9175 B	-0-	22536	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*08	28985 X	19292	-0-	-9693 B	-0-	19291	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	28050 X	NO RPT	-0-	-28050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97440	X	54841	-0-	-42599	B	-0-	54841	3			N	-0-					-0-
05	83855	X	55294	-0-	-28561	B	-0-	55294	3			N	-0-					-0-
06	76860	X	46736	-0-	-30124	B	-0-	46736	3			N	-0-					-0-
07	67828	X	45988	-0-	-21840	B	-0-	45988	3			N	-0-					-0-
*08	61070	X	44227	-0-	-16843	B	-0-	44227	3			N	-0-					-0-
09	54840	X	NO RPT	-0-	-54840	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35700	X	8849	-0-	-26851	B	-0-	645	1	6739	3	N	1332	1332	0			237
								1465	9									
05	12089	X	12089	-0-	-0-	B	-0-	612	1	9655	3	N	1656	1532	0			361
								1822	9									
06	6222	X	6222	-0-	-0-	B	-0-	622	1	4730	3	N	791	791	0			361
								870	9									
07	11183	X	11183	-0-	-0-	B	-0-	454	1	9568	3	N	1055	56	0	923	1	437
								1161	9									
*08	9145	X	6630	-0-	-2515	B	-0-	403	1	5579	3	N	589	4	0	702	1	320
								648	9									
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	B	-0-					N	NO RPT					320

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108420	X	53505	-0-	-54915	B	-0-	53505	3			N	-0-					-0-
05	112034	X	21963	-0-	-90071	B	-0-	21963	3			N	-0-					-0-
06	108420	X	45982	-0-	-62438	B	-0-	45982	3			N	-0-					-0-
07	112034	X	41582	-0-	-70452	B	-0-	41582	3			N	-0-					-0-
08	61349	X	38191	-0-	-23158	B	-0-	38191	3			N	-0-					-0-
09	53520	X	NO RPT	-0-	-53520	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106380	X	20464	-0-	-85916	B	-0-	18715	3	1400	4	N	317	64	0	182	1	174
								349	9									
05	109926	X	17656	-0-	-92270	B	-0-	16041	3	1400	4	N	195	16	0	189	1	164
								215	9									
06	106380	X	14741	-0-	-91639	B	-0-	13447	3	1095	4	N	181	10	0	187	1	148
								199	9									
07	21266	X	5272	-0-	-15994	B	-0-	5078	3	80	4	N	104	7	0			245
								114	9									
08	21525	X	21525	-0-	-0-	B	-0-	21028	3	185	4	N	284	28	0	357	1	144
								312	9									
09	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	B	-0-					N	NO RPT					144

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61590	X	17480	-0-	-44110	B	-0-	15127	3	2353	9	N	2139	2139	0			-0-
05	25575	X	15753	-0-	-9822	B	-0-	13696	3	2057	9	N	1870	1870	0			-0-
06	18300	X	12546	-0-	-5754	B	-0-	10938	3	1608	9	N	1462	1462	0			-0-
07	18073	X	13400	-0-	-4673	B	-0-	11538	3	1862	9	N	1693	1693	0			-0-
08	18073	X	11727	-0-	-6346	B	-0-	10317	3	1410	9	N	1282	1282	0			-0-
09	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58980	X	26891	-0-	-32089	B	-0-	21935	3	4956	9	N	4505	4505	0			-0-
05	36363	X	17026	-0-	-19337	B	-0-	14166	3	2860	9	N	2600	2600	0			-0-
06	35190	X	17781	-0-	-17409	B	-0-	14790	3	2991	9	N	2719	2719	0			-0-
07	27776	X	18140	-0-	-9636	B	-0-	15205	3	2935	9	N	2668	2668	0			-0-
08	27776	X	-0-	-0-	-27776	B	-0-					N	-0-					-0-
09	26880	X	NO RPT	-0-	-26880	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123720	X	50442	-0-	-73278 B	-0-	46811	3	2220	4	N	1283	198	0	1290	1	79
							1411	9									
05	127844	X	53735	-0-	-74109 B	-0-	50097	3	2220	4	N	1289	133	0	1090	1	145
							1418	9									
06	123720	X	41987	-0-	-81733 B	-0-	38663	3	2220	4	N	1004	82	0	908	1	159
							1104	9									
07	58962	X	38732	-0-	-20230 B	-0-	35437	3	2230	4	N	968	116	0	906	1	105
							1065	9									
08	54591	X	33083	-0-	-21508 B	-0-	30437	3	1710	4	N	851	103	0	725	1	128
							936	9									
09	51990	X	NO RPT	-0-	-51990 B	-0-					N	NO RPT					128

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251490	X	123565	-0-	-127925 B	-0-	119872	3	2800	4	N	812	422	0	346	1	192
							893	9									
05	259873	X	109936	-0-	-149937 B	-0-	108070	3	1350	4	N	469	138	0	370	1	153
							516	9									
06	251490	X	88223	-0-	-163267 B	-0-	86318	3	1500	4	N	368	83	0	348	1	90
							405	9									
07	259873	X	80600	-0-	-179273 B	-0-	78569	3	1550	4	N	437	133	0	187	1	207
							481	9									
08	173600	X	67431	-0-	-106169 B	-0-	65471	3	1551	4	N	372	105	0	361	1	113
							409	9									
09	123570	X	NO RPT	-0-	-123570 B	-0-					N	NO RPT					113

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99630	X	35061	-0-	-64569 B	-0-	31672	3	3389	9	N	3081	3081	0			42
05	50251	X	35917	-0-	-14334 B	-0-	32862	3	3055	9	N	2777	2778	0			41
06	48630	X	37333	-0-	-11297 B	-0-	34412	3	2921	9	N	2655	2655	0			41
07	38347	X	35540	-0-	-2807 B	-0-	32745	3	2795	9	N	2541	2540	0			42
08	36239	X	32476	-0-	-3763 B	-0-	30366	3	2110	9	N	1918	1918	0			42
09	37320	X	NO RPT	-0-	-37320 B	-0-					N	NO RPT					42

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44040	X	25737	-0-	-18303 B	-0-	1065	1	22459	3	N	2012	2012	0			22
							2213	9									
05	34968	X	17753	-0-	-17215 B	-0-	613	1	15534	3	N	1460	1460	0			22
							1606	9									
06	33840	X	15741	-0-	-18099 B	-0-	625	1	13310	3	N	1642	1642	0			22
							1806	9									
07	34968	X	20443	-0-	-14525 B	-0-	611	1	17740	3	N	1902	236	0	1456	1	232
							2092	9									
08	26598	X	18782	-0-	-7816 B	-0-	609	1	16470	3	N	1548	7	0	1587	1	186
							1703	9									
09	25740	X	NO RPT	-0-	-25740 B	-0-					N	NO RPT					186

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54360	X	39035	-0-	-15325 B	-0-	34584	3	4451	9	N	4046	4046	0			-0-
05	50468	X	30285	-0-	-20183 B	-0-	27012	3	3273	9	N	2975	2975	0			-0-
06	42630	X	28232	-0-	-14398 B	-0-	25146	3	3086	9	N	2805	2797	0			8
07	40331	X	26499	-0-	-13832 B	-0-	23660	3	2839	9	N	2581	2581	0	8	1	-0-
08	40331	X	23299	-0-	-17032 B	-0-	21198	3	2101	9	N	1910	1903	0	5	1	2
09	39030	X	NO RPT	-0-	-39030 B	-0-					N	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	23378	-0-	23378 B	23378	16010	3	2300	4	N	4607	65	0	3608	1	934
						5068	9									
05	14B2 EXT	77911	-0-	77911 B	101289	55352	3	8270	4	N	12990	84	0	13094	1	746
						14289	9									
06	14B2 EXT	66251	-0-	66251 B	167540	46653	3	8100	4	N	10453	54	0	10289	1	856
						11498	9									
07	14B2 EXT	56168	-0-	56168 B	223708	39036	3	8370	4	N	7965	33	0	8260	1	528
						8762	9									
*08	14B2 EXT	49380	-0-	49380 B	273088	34000	3	7371	4	N	7281	21	0	7303	1	485
						8009	9									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	273088					N	NO RPT					485

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

04	34200 X	6323	-0-	-27877 B	-0-	5178	3	1145	9	N	1041	1041	0			66
05	14973 X	14921	-0-	-52 B	-0-	13185	3	1736	9	N	1578	1578	0			66
06	6930 X	6882	-0-	-48 B	-0-	6292	3	590	9	N	536	536	0			66
07	8808 X	8808	-0-	-0- B	-0-	7906	3	902	9	N	820	820	0			66
08	7926 X	7926	-0-	-0- B	-0-	7286	3	640	9	N	582	444	0			204
09	14430 X	NO RPT	-0-	-14430 B	-0-					N	NO RPT					204

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

04	223097 X	223097	-0-	-0- B	-0-	219601	3	3496	9	N	3178	1281	0	2022	1	348
05	217000 X	213061	-0-	-3939 B	-0-	211126	3	1935	9	N	1759	282	0	1623	1	202
06	210000 X	160677	-0-	-49323 B	-0-	158681	3	53	4	N	1766	164	0	1469	1	335
						1943	9									
07	217000 X	150082	-0-	-66918 B	-0-	10	1	148617	3	N	1323	269	0	1062	1	327
						1455	9									
*08	217000 X	163053	-0-	-53947 B	-0-	8	1	160810	3	N	2032	276	0	1806	1	277
						2235	9									
09	210000 X	NO RPT	-0-	-210000 B	-0-					N	NO RPT					277

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

04	66572 X	66572	-0-	-0- B	-0-	221	1	61889	3	N	2738	316	0	2566	1	253
						1450	4	3012	9							
05	65968 X	43448	-0-	-22520 B	-0-	200	1	40017	3	N	1801	175	0	1814	1	65
						1250	4	1981	9							
06	63840 X	-0-	-0-	-63840 B	-0-					N	1					66
07	65968 X	-0-	-0-	-65968 B	-0-					N	118	174	1			10
08	65968 X	25975	-0-	-39993 B	-0-	22349	3	2043	4	N	1439	119	0	934	1	396
						1583	9									
09	63840 X	NO RPT	-0-	-63840 B	-0-					N	NO RPT					396

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

04	146460 X	73337	-0-	-73123 B	-0-	68886	3	3180	4	N	1155	414	0	710	1	121
						1271	9									
05	116002 X	65494	-0-	-50508 B	-0-	61636	3	3286	4	N	520	71	0	361	1	209
						572	9									
06	96660 X	54510	-0-	-42150 B	-0-	50807	3	3180	4	N	475	86	0	353	1	245
						523	9									
07	92318 X	51767	-0-	-40551 B	-0-	47927	3	3180	4	N	600	125	0	628	1	92
						660	9									
08	92318 X	46693	-0-	-45625 B	-0-	42957	3	3287	4	N	408	98	0	180	1	222
						449	9									
09	73350 X	NO RPT	-0-	-73350 B	-0-					N	NO RPT					222

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238920	X	156525	-0-	-82395	B	-0-	151904	3	1923	4	N	2453	825	0	1466	1	294
								2698	9									
05	190030	X	186739	-0-	-3291	B	-0-	182062	3	2046	4	N	2392	564	0	1798	1	324
								2631	9									
06	200186	X	200186	-0-	-0-	B	-0-	195906	3	1980	4	N	2091	441	0	1632	1	342
								2300	9									
07	197171	X	197171	-0-	-0-	B	-0-	192610	3	2029	4	N	2302	680	0	1773	1	191
								2532	9									
08	193998	X	179548	-0-	-14450	B	-0-	175423	3	1951	4	N	1976	642	0	1233	1	292
								2174	9									
09	200190	X	NO RPT	-0-	-200190	B	-0-					N	NO RPT					292

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

*10	93992	X	80126	-0-	-13866		-0-	74310	3	5816	9	N	5287	5288	0			596
11	90960	X	63254	-0-	-27706		-0-	59031	3	4223	9	N	3839	3839	0			14
12	93992	X	54567	-0-	-39425		-0-	51825	3	2742	9	N	2493	2493	0			14
01	93992	X	44160	-0-	-49832		-0-	41545	3	2615	9	N	2377	2377	0			14
02	84896	X	31590	-0-	-53306		-0-	29371	3	2219	9	N	2017	2017	0			14
03	93992	X	33215	-0-	-60777		-0-	31061	3	2154	9	N	1958	1959	0			13
04	90960	X	32785	-0-	-58175	B	-0-	30937	3	1848	9	N	1680	1679	0			14
05	54560	X	37008	-0-	-17552	B	-0-	35176	3	1832	9	N	1665	1666	0			13
06	42750	X	33482	-0-	-9268	B	-0-	31875	3	1607	9	N	1461	1460	0			14
07	34968	X	29110	-0-	-5858	B	-0-	27691	3	1419	9	N	1290	1290	0			14
08	33883	X	25885	-0-	-7998	B	-0-	24827	3	1058	9	N	962	962	0			14
09	35820	X	NO RPT	-0-	-35820	B	-0-					N	NO RPT					14

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

04	81180	X	13985	-0-	-67195	B	-0-	12493	3	1492	9	N	1356	1357	0			39
05	34224	X	21355	-0-	-12869	B	-0-	19288	3	2067	9	N	1879	1879	0			39
06	24390	X	24390	-0-	-0-	B	-0-	22517	3	1873	9	N	1703	1703	0			39
07	21224	X	21224	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19499	3	N	1567	1566	0			40
								1724	9									
08	20615	X	15754	-0-	-4861	B	-0-	14516	3	1238	9	N	1125	1126	0			39
09	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	B	-0-					N	NO RPT					39

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

04	T. A.		53985	-0-	53985	B	759093	52525	3	632	4	N	753	231	0	712	1	76
								828	9									
05	T. A.		20813	-0-	20813	B	779906	20199	3	287	4	N	297	27	0	188	1	158
								327	9									
06	0	W	104904	-0-	104904	B	884810	101032	3	1230	4	N	2402	108	0	2148	1	304
								2642	9									
07	0	W	95220	-0-	95220	B	980030	90895	3	1272	4	N	2775	894	0	1801	1	384
								3053	9									
08	0	W	83429	-0-	83429	B	1063459	79774	3	1365	4	N	2082	866	0	1223	1	377
								2290	9									
*09	20682	X	NO RPT	-0-	-20682	B	1042777					N	NO RPT					377

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	143114	-0-	143114	143114	132112	3	4850	4	N	5593	1856	0	3204	1	533
						6152	9									
03	T. A.	144605	-0-	144605	287719	137591	3	1500	4	N	5013	1692	0	3609	1	245
						5514	9									
04	T. A.	97671	-0-	97671 B	385390	91696	3	2535	4	N	3127	551	0	2501	1	320
						3440	9									
05	T. A.	74214	-0-	74214 B	459604	70139	3	2160	4	N	1741	67	0	1798	1	196
						1915	9									
06	T. A.	53165	-0-	53165 B	512769	49820	3	2101	4	N	1131	36	0	1095	1	196
						1244	9									
07	14B2 EXT	46554	-0-	46554 B	559323	43527	3	1891	4	N	1033	43	0	875	1	311
						1136	9									
08	14B2 EXT	41035	-0-	41035 B	600358	38523	3	1514	4	N	907	49	0	902	1	267
						998	9									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	600358					N	NO RPT					267

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

04	128490 X	45756	-0-	-82734 B	-0-	45753	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	132773 X	45030	-0-	-87743 B	-0-	45027	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	128490 X	37224	-0-	-91266 B	-0-	37224	3			N	-0-					-0-
07	132773 X	34286	-0-	-98487 B	-0-	34286	3			N	-0-					-0-
08	132773 X	23989	-0-	-108784 B	-0-	23989	3			N	-0-					-0-
09	45750 X	NO RPT	-0-	-45750 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

*11	55860 X	54759	-0-	-1101	-0-	218	1	41089	3	N	8253	179	0	7874	1	1220
						4374	4	9078	9							
*12	57722 X	48808	-0-	-8914	-0-	290	1	35205	3	N	7629	409	0	7216	1	1224
						4921	4	8392	9							
*01	57722 X	47498	-0-	-10224	-0-	312	1	33799	3	N	6638	451	0	6448	1	963
						6085	4	7302	9							
02	52136 X	37455	-0-	-14681	-0-	274	1	26154	3	N	4890	175	0	4830	1	512
						5648	4	5379	9							
03	57722 X	36254	-0-	-21468	-0-	238	1	25602	3	N	4632	93	0	4556	1	495
						5319	4	5095	9							
04	55860 X	29676	-0-	-26184 B	-0-	352	1	21591	3	N	4371	60	0	4346	1	460
						2925	4	4808	9							
05	57722 X	27660	-0-	-30062 B	-0-	372	1	20647	3	N	3685	59	0	3738	1	348
						2587	4	4054	9							
06	45960 X	21932	-0-	-24028 B	-0-	349	1	15947	3	N	3162	39	0	2878	1	593
						2158	4	3478	9							
07	41478 X	19401	-0-	-22077 B	-0-	197	1	15027	3	N	2619	34	0	2646	1	532
						1296	4	2881	9							
08	36239 X	20638	-0-	-15601 B	-0-	288	1	16252	3	N	3054	31	0	3018	1	537
						739	4	3359	9							
09	36300 X	NO RPT	-0-	-36300 B	-0-					N	NO RPT					537

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

04	123150 X	45799	-0-	-77351 B	-0-	45799	3			N	-0-					-0-
05	127255 X	43213	-0-	-84042 B	-0-	43213	3			N	-0-					-0-
06	80220 X	36776	-0-	-43444 B	-0-	36776	3			N	-0-					-0-
07	63705 X	35945	-0-	-27760 B	-0-	35945	3			N	-0-					-0-
08	54250 X	33521	-0-	-20729 B	-0-	33521	3			N	-0-					-0-
09	45810 X	NO RPT	-0-	-45810 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	42625	X	41061	-0-	-1564	-0-	46	1	26838	3	N	7726	124	0	7743	1	663
							5678	4	8499	9							
*11	43819	X	43819	-0-	-0-	-0-	188	1	29898	3	N	8191	149	0	8014	1	691
							4723	4	9010	9							
*12	42625	X	39424	-0-	-3201	-0-	244	1	25629	3	N	7324	76	0	6992	1	947
							5495	4	8056	9							
*01	42625	X	36137	-0-	-6488	-0-	268	1	22408	3	N	5733	82	0	5812	1	786
							7155	4	6306	9							
02	38500	X	29591	-0-	-8909	-0-	402	1	17674	3	N	5006	73	0	4787	1	933
							6008	4	5507	9							
03	42625	X	26052	-0-	-16573	-0-	83	1	16680	3	N	4277	63	0	4652	1	495
							4584	4	4705	9							
04	41250	X	26966	-0-	-14284 B	-0-	196	1	18420	3	N	4125	87	0	3968	1	565
							3812	4	4538	9							
05	42625	X	22864	-0-	-19761 B	-0-	272	1	15673	3	N	3670	74	0	3800	1	361
							2882	4	4037	9							
06	34980	X	13538	-0-	-21442 B	-0-	246	1	9314	3	N	2239	25	0	2309	1	266
							1515	4	2463	9							
07	32767	X	12638	-0-	-20129 B	-0-	107	1	8894	3	N	2584	22	0	1931	1	897
							795	4	2842	9							
08	44984	X	44984	-0-	-0- B	-0-	316	1	31923	3	N	10121	67	0	10596	1	355
							1612	4	11133	9							
09	26970	X	NO RPT	-0-	-26970 B	-0-					N	NO RPT					355

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

04	53235	X	53235	-0-	-0- B	-0-	46481	3	6754	9	N	6140	6162	0			142
05	49206	X	49206	-0-	-0- B	-0-	43340	3	5866	9	N	5333	5334	0			141
06	44807	X	44807	-0-	-0- B	-0-	39598	3	5209	9	N	4735	4599	0			277
07	43524	X	40990	-0-	-2534 B	-0-	37721	3	3269	9	N	2972	2971	0			278
08	43524	X	34161	-0-	-9363 B	-0-	30809	3	3352	9	N	3047	2971	0			354
09	42120	X	NO RPT	-0-	-42120 B	-0-					N	NO RPT					354

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

04	231090	X	81670	-0-	-149420 B	-0-	81559	3	111	9	N	101	90	0			103
05	238793	X	70857	-0-	-167936 B	-0-	70779	3	78	9	N	71	52	0			122
06	109110	X	55009	-0-	-54101 B	-0-	54970	3	39	9	N	35	24	0			133
07	96317	X	64200	-0-	-32117 B	-0-	64144	3	56	9	N	51	46	0			138
08	96286	X	54276	-0-	-42010 B	-0-	54233	3	43	9	N	39	36	0			141
09	81660	X	NO RPT	-0-	-81660 B	-0-					N	NO RPT					141

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

04	65430	X	35198	-0-	-30232 B	-0-	31896	3	3302	9	N	3002	2777	0	183	1	92
05	67611	X	33075	-0-	-34536 B	-0-	30242	3	2833	9	N	2575	2404	0	184	1	79
06	48180	X	32928	-0-	-15252 B	-0-	30243	3	2685	9	N	2441	2441	0			79
07	37603	X	29321	-0-	-8282 B	-0-	27008	3	2313	9	N	2103	2103	0			79
08	37603	X	25606	-0-	-11997 B	-0-	23902	3	1704	9	N	1549	1549	0			79
09	35190	X	NO RPT	-0-	-35190 B	-0-					N	NO RPT					79

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

04	65430	X	44850	-0-	-20580 B	-0-	42375	3	2475	9	N	2250	2250	0			54
05	67611	X	45802	-0-	-21809 B	-0-	43818	3	1984	9	N	1804	1804	0			54
06	56280	X	34441	-0-	-21839 B	-0-	32783	3	1658	9	N	1507	1507	0			54
07	43121	X	30657	-0-	-12464 B	-0-	29096	3	1561	9	N	1419	1419	0			54
08	46345	X	28857	-0-	-17488 B	-0-	27630	3	1227	9	N	1115	1115	0			54
09	44850	X	NO RPT	-0-	-44850 B	-0-					N	NO RPT					54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74400 X	41278	-0-	-33122 B	-0-	37246	3	4032	9	N	3665	3665	0			69
05	76880 X	37999	-0-	-38881 B	-0-	34413	3	3586	9	N	3260	3260	0			69
06	47370 X	39378	-0-	-7992 B	-0-	36039	3	3339	9	N	3035	3035	0			69
07	48949 X	36125	-0-	-12824 B	-0-	33186	3	2939	9	N	2672	2672	0			69
08	44051 X	31558	-0-	-12493 B	-0-	29328	3	2230	9	N	2027	2027	0			69
09	41280 X	NO RPT	-0-	-41280 B	-0-					N	NO RPT					69

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65520 X	53548	-0-	-11972 B	-0-	49956	3	3592	9	N	3265	3265	0			275
05	67704 X	44268	-0-	-23436 B	-0-	41511	3	2757	9	N	2506	2506	0			275
06	41679 X	41679	-0-	-0- B	-0-	39341	3	2338	9	N	2125	2125	0			275
07	62372 X	38141	-0-	-24231 B	-0-	35943	3	2198	9	N	1998	1998	0			275
08	62372 X	34509	-0-	-27863 B	-0-	32773	3	1736	9	N	1578	1578	0			275
09	53550 X	NO RPT	-0-	-53550 B	-0-					N	NO RPT					275

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94950 X	67674	-0-	-27276 B	-0-	67662	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	98115 X	64224	-0-	-33891 B	-0-	64215	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	53896 X	53896	-0-	-0- B	-0-	53892	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	98115 X	50553	-0-	-47562 B	-0-	50550	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	75268 X	47801	-0-	-27467 B	-0-	47801	3			N	-0-					-0-
09	67680 X	NO RPT	-0-	-67680 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77310 X	50906	-0-	-26404 B	-0-	45826	3	5080	9	N	4618	4618	0			145
05	79887 X	37593	-0-	-42294 B	-0-	33883	3	3710	9	N	3373	3373	0			145
06	47807 X	47807	-0-	-0- B	-0-	43661	3	4146	9	N	3769	3769	0			145
07	48701 X	42872	-0-	-5829 B	-0-	37982	3	4890	9	N	4445	3278	0	1115	1	197
08	52607 X	35977	-0-	-16630 B	-0-	32999	3	2978	9	N	2707	2707	0	197	1	-0-
09	50910 X	NO RPT	-0-	-50910 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84240 X	35319	-0-	-48921 B	-0-	166	1	23228	3	N	5700	192	0	5783	1	443
						5655	4	6270	9							
05	87048 X	31890	-0-	-55158 B	-0-	128	1	22861	3	N	5090	57	0	4926	1	550
						3302	4	5599	9							
06	4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	136	1	3126	3	N	740	7	0	872	1	411
						510	4	814	9							
07	43989 X	1976	-0-	-42013 B	-0-	10	1	1149	3	N	561	2	0	175	1	795
						200	4	617	9							
08	39866 X	17073	-0-	-22793 B	-0-	268	1	11217	3	N	3994	18	0	4196	1	575
						1195	4	4393	9							
09	35310 X	NO RPT	-0-	-35310 B	-0-					N	NO RPT					575

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150330 X	33923	-0-	-116407 B	-0-	30317	3	2680	4	N	842	96	0	888	1	145
						926	9									
05	155341 X	28241	-0-	-127100 B	-0-	24892	3	2666	4	N	621	72	0	541	1	153
						683	9									
06	150330 X	10859	-0-	-139471 B	-0-	8171	3	2520	4	N	153	21	0	190	1	95
						168	9									
07	54839 X	23596	-0-	-31243 B	-0-	20359	3	2581	4	N	596	61	0	523	1	107
						656	9									
*08	54839 X	13041	-0-	-41798 B	-0-	10978	3	1775	4	N	262	24	0	182	1	163
						288	9									
09	33930 X	NO RPT	-0-	-33930 B	-0-					N	NO RPT					163

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267736 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 10096 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.	18340	-0-	18340 B	18340	10029	3	2541	4	N	5245	6	0	4935	1	304
						5770	9									
07	T. A.	34838	-0-	34838 B	53178	24256	3	2061	4	N	7746	2413	0	5522	1	115
						8521	9									
*08	14B2 EXT	23828	-0-	23828 B	77006	19547	3	4281	9	N	3892	3892	0			115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	77006					N	NO RPT					115

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

04	192600 X	32963	-0-	-159637 B	-0-	29699	3	2305	4	N	872	179	0	560	1	306
						959	9									
05	199020 X	27387	-0-	-171633 B	-0-	24581	3	2160	4	N	587	69	0	535	1	289
						646	9									
06	192600 X	27886	-0-	-164714 B	-0-	25818	3	1300	4	N	698	134	0	524	1	329
						768	9									
07	63705 X	34889	-0-	-28816 B	-0-	31848	3	2232	4	N	735	69	0	738	1	257
						809	9									
*08	55211 X	26730	-0-	-28481 B	-0-	23917	3	2233	4	N	527	48	0	546	1	190
						580	9									
09	32970 X	NO RPT	-0-	-32970 B	-0-					N	NO RPT					190

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

04	T. A.	59306	-0-	59306 B	156797	42591	3	7443	4	N	8429	72	0	8129	1	762
						9272	9									
05	T. A.	45050	-0-	45050 B	201847	32644	3	5644	4	N	6147	50	0	6584	1	275
						6762	9									
06	246759 X	44912	-0-	-201847 B	-0-	32944	3	5817	4	N	5592	39	0	5501	1	327
						6151	9									
07	83576 X	38635	-0-	-44941 B	-0-	29085	3	4822	4	N	4298	26	0	4070	1	529
						4728	9									
*08	83576 X	30249	-0-	-53327 B	-0-	24152	3	2129	4	N	3607	16	0	3719	1	401
						3968	9									
09	80880 X	NO RPT	-0-	-80880 B	-0-					N	NO RPT					401

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142860 X	34432	-0-	-108428 B	-0-	213	1	29919	3	N	470	144	0	377	1	241
						3783	4	517	9							
05	147622 X	32029	-0-	-115593 B	-0-	238	1	27393	3	N	739	42	0	759	1	179
						3585	4	813	9							
06	142860 X	21597	-0-	-121263 B	-0-	232	1	19935	3	N	618	24	0	551	1	222
						750	4	680	9							
07	50685 X	23015	-0-	-27670 B	-0-	248	1	21123	3	N	790	42	0	727	1	243
						775	4	869	9							
*08	39618 X	19168	-0-	-20450 B	-0-	184	1	17538	3	N	609	32	0	562	1	258
						776	4	670	9							
09	34440 X	NO RPT	-0-	-34440 B	-0-					N	NO RPT					258

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

04	T. A.	160316	-0-	160316 B	700244	157480	3	1612	4	N	1113	49	0	1104	1	156
						1224	9									
05	T. A.	145079	-0-	145079 B	845323	142098	3	1674	4	N	1188	25	0	1081	1	238
						1307	9									
06	1013756 X	168433	-0-	-845323 B	-0-	165857	3	1620	4	N	869	1	0	904	1	202
						956	9									
07	220286 X	144282	-0-	-76004 B	-0-	141473	3	1411	4	N	1271	515	0	726	1	232
						1398	9									
*08	220286 X	160815	-0-	-59471 B	-0-	157655	3	2075	4	N	986	474	0	520	1	224
						1085	9									
09	213180 X	NO RPT	-0-	-213180 B	-0-					N	NO RPT					224

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

04	T. A.	147023	-0-	147023 B	1045937	141479	3	2400	4	N	2858	449	0	2355	1	269
						3144	9									
05	1170318 X	124381	-0-	-1045937 B	-0-	119310	3	2480	4	N	2355	223	0	2161	1	240
						2591	9									
06	205950 X	102148	-0-	-103802 B	-0-	98151	3	2400	4	N	1452	152	0	1407	1	133
						1597	9									
07	212815 X	78766	-0-	-134049 B	-0-	74858	3	2070	4	N	1671	308	0	1082	1	414
						1838	9									
08	212815 X	84097	-0-	-128718 B	-0-	79959	3	2481	4	N	1506	342	0	1269	1	309
						1657	9									
09	205950 X	NO RPT	-0-	-205950 B	-0-					N	NO RPT					309

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12948 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.	170277	-0-	170277 B	170277	166084	3	3305	4	N	807	526	1			281
						888	9									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	170277					N	NO RPT					281

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

04	T. A.	127644	-0-	127644 B	127644	127644	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	140528	-0-	140528 B	268172	140528	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	106002	-0-	106002 B	374174	106002	3			N	-0-					-0-
07	457955 X	83781	-0-	-374174 B	-0-	83781	3			N	-0-					-0-
08	216473 X	60129	-0-	-156344 B	-0-	60129	3			N	-0-					-0-
09	209490 X	NO RPT	-0-	-209490 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	86686	-0-	86686 B	218188	73540	3	7131	4	N	5468	124	0	5620	1	273
						6015	9									
05	T. A.	48331	-0-	48331 B	266519	41564	3	3905	4	N	2602	66	0	2558	1	251
						2862	9									
06	328591 X	62072	-0-	-266519 B	-0-	120	1	53175	3	N	3122	66	0	2882	1	425
						5343	4	3434	9							
07	116560 X	45838	-0-	-70722 B	-0-	266	1	41158	3	N	2340	40	0	2339	1	386
						1840	4	2574	9							
08	116560 X	37173	-0-	-79387 B	-0-	33078	3	2016	4	N	1890	39	0	1959	1	278
						2079	9									
09	112800 X	NO RPT	-0-	-112800 B	-0-					N	NO RPT					278

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

04	T. A.	139519	-0-	139519 B	1072461	138569	3	644	4	N	278	192	0	172	1	49
						306	9									
05	1193177 X	120716	-0-	-1072461 B	-0-	119722	3	690	4	N	276	199	0			126
						304	9									
06	233520 X	97924	-0-	-135596 B	-0-	97097	3	621	4	N	187	136	0			177
						206	9									
07	241304 X	102565	-0-	-138739 B	-0-	102262	3	303	9	N	275	191	0	185	1	76
08	241304 X	66652	-0-	-174652 B	-0-	65882	3	770	9	N	700	140	0	531	1	105
09	233520 X	NO RPT	-0-	-233520 B	-0-					N	NO RPT					105

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

04	273750 X	198037	-0-	-75713 B	-0-	195225	3	1050	4	N	1602	1004	0	552	1	187
						1762	9									
05	282875 X	190363	-0-	-92512 B	-0-	188389	3	1050	4	N	840	255	0	550	1	222
						924	9									
06	273750 X	180821	-0-	-92929 B	-0-	178829	3	1050	4	N	856	442	0	358	1	278
						942	9									
07	216349 X	172621	-0-	-43728 B	-0-	170437	3	1050	4	N	1031	603	0	555	1	151
						1134	9									
*08	216349 X	168314	-0-	-48035 B	-0-	165814	3	1254	4	N	1133	832	0	189	1	263
						1246	9									
09	198030 X	NO RPT	-0-	-198030 B	-0-					N	NO RPT					263

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

04	T. A.	225999	-0-	225999 B	838272	219305	3	2052	4	N	4220	2564	0	1633	1	315
						4642	9									
05	T. A.	203538	-0-	203538 B	1041810	199131	3	2108	4	N	2090	467	0	1641	1	297
						2299	9									
06	T. A.	161088	-0-	161088 B	1202898	157390	3	2040	4	N	1507	342	0	1089	1	373
						1658	9									
07	1345922 X	143024	-0-	-1202898 B	-0-	139526	3	1773	4	N	1568	348	0	1227	1	366
						1725	9									
08	190836 X	123489	-0-	-67347 B	-0-	120376	3	1674	4	N	1308	380	0	907	1	387
						1439	9									
09	184680 X	NO RPT	-0-	-184680 B	-0-					N	NO RPT					387

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124200 X	42574	-0-	-81626 B	-0-	41525	3	925	4	N	113	85	0			70
						124	9									
05	128340 X	37815	-0-	-90525 B	-0-	37040	3	700	4	N	68	49	0			89
						75	9									
06	124200 X	28415	-0-	-95785 B	-0-	28157	3	205	4	N	48	34	0			103
						53	9									
07	128340 X	27438	-0-	-100902 B	-0-	27358	3	80	9	N	73	44	0			132
08	47523 X	14110	-0-	-33413 B	-0-	14077	3	33	9	N	30	14	0			148
09	42570 X	NO RPT	-0-	-42570 B	-0-					N	NO RPT					148

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

04	T. A.	124110	-0-	124110 B	1102644	122646	3	987	4	N	434	411	0			120
						477	9									
05	1172142 X	69498	-0-	-1102644 B	-0-	68675	3	630	4	N	175	149	0			146
						193	9									
06	258300 X	100407	-0-	-157893 B	-0-	99255	3	935	4	N	197	181	0			162
						217	9									
07	266910 X	100344	-0-	-166566 B	-0-	99163	3	1016	4	N	150	128	0			184
						165	9									
08	266910 X	97271	-0-	-169639 B	-0-	96099	3	1085	4	N	79	71	0			192
						87	9									
09	258300 X	NO RPT	-0-	-258300 B	-0-					N	NO RPT					192

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

04	T. A.	2335	-0-	2335 B	243836	1080	3	661	4	N	540	4	0	558	1	728
						594	9									
05	T. A.	4109	-0-	4109 B	247945	1948	3	842	4	N	1199	5	0	1394	1	528
						1319	9									
06	T. A.	12406	-0-	12406 B	260351	124	1	6324	3	N	2457	16	0	2490	1	479
						3255	4	2703	9							
07	271018 X	10667	-0-	-260351 B	-0-	211	1	6033	3	N	2321	14	0	2433	1	353
						1870	4	2553	9							
08	79329 X	8570	-0-	-70759 B	-0-	10	1	4899	3	N	2017	10	0	1935	1	425
						1442	4	2219	9							
09	76770 X	NO RPT	-0-	-76770 B	-0-					N	NO RPT					425

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

04	424035 X	35132	-0-	-388903 B	-0-	206	1	25556	3	N	4414	83	0	4531	1	93
						4515	4	4855	9							
05	93558 X	35519	-0-	-58039 B	-0-	248	1	27287	3	N	4713	29	0	4486	1	291
						2800	4	5184	9							
06	90540 X	38260	-0-	-52280 B	-0-	285	1	29494	3	N	4992	24	0	4830	1	429
						2990	4	5491	9							
07	29837 X	29837	-0-	-0- B	-0-	250	1	22589	3	N	3759	31	0	3648	1	509
						2863	4	4135	9							
08	47368 X	37634	-0-	-9734 B	-0-	263	1	29434	3	N	4315	51	0	4605	1	168
						3190	4	4747	9							
09	38250 X	NO RPT	-0-	-38250 B	-0-					N	NO RPT					168

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	510378					Y	-0-	5	1			1
05	510378 X	-0-	-0-	-510378 B	-0-					Y	-0-					1
06	191430 X	-0-	-0-	-191430 B	-0-					Y	1					2
07	197811 X	-0-	-0-	-197811 B	-0-					Y	-0-					2
08	197811 X	-0-	-0-	-197811 B	-0-					Y	-0-					2
09	191430 X	NO RPT	-0-	-191430 B	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1571911	X	211739	-0-	-1360172 B	-0-	207368	3	2437	4	N	1758	865	0	733	1	296
							1934	9									
05	285727	X	228513	-0-	-57214 B	-0-	224268	3	2693	4	N	1411	536	0	913	1	258
							1552	9									
06	276510	X	194557	-0-	-81953 B	-0-	190808	3	2723	4	N	933	330	0	725	1	136
							1026	9									
07	152863	X	152863	-0-	-0- B	-0-	149403	3	2392	4	N	971	401	0	522	1	184
							1068	9									
08	285727	X	175422	-0-	-110305 B	-0-	171619	3	2572	4	N	1119	503	0	549	1	251
							1231	9									
09	221130	X	NO RPT	-0-	-221130 B	-0-					N	NO RPT					251

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

04	260940	X	-0-	-0-	-260940 B	-0-					Y	-0-	112	1			30
05	269638	X	-0-	-0-	-269638 B	-0-					Y	-0-					30
06	260940	X	-0-	-0-	-260940 B	-0-					Y	-0-					30
07	269638	X	-0-	-0-	-269638 B	-0-					Y	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

04	640659	X	58488	-0-	-582171 B	-0-	58388	3	100	9	N	91	89	0			36
05	265174	X	49458	-0-	-215716 B	-0-	49404	3	54	9	N	49	49	0			36
06	256620	X	45216	-0-	-211404 B	-0-	45181	3	35	9	N	32	32	0			36
07	265174	X	42060	-0-	-223114 B	-0-	42017	3	43	9	N	39	39	0			36
*08	73749	X	36582	-0-	-37167 B	-0-	36523	3	25	4	N	31	31	0			36
							34	9									
09	58500	X	NO RPT	-0-	-58500 B	-0-					N	NO RPT					36

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	495390					Y	-0-	67	1			18
05	495390	X	-0-	-0-	-495390 B	-0-					Y	-0-					18
06	260190	X	-0-	-0-	-260190 B	-0-					Y	-0-					18
07	268863	X	-0-	-0-	-268863 B	-0-					Y	-0-					18
08	268863	X	-0-	-0-	-268863 B	-0-					Y	-0-					18
09	260190	X	NO RPT	-0-	-260190 B	-0-					Y	NO RPT					18

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

04	T. A.		71858	-0-	71858 B	444944	71385	3	392	4	N	74	74	0			108
							81	9									
05	T. A.		63036	-0-	63036 B	507980	62986	3	50	9	N	45	45	0			108
06	556334	X	48354	-0-	-507980 B	-0-	48337	3	17	9	N	15	15	0			108
07	146630	X	42858	-0-	-103772 B	-0-	42834	3	24	9	N	22	21	0			109
08	146630	X	35737	-0-	-110893 B	-0-	35719	3	18	9	N	16	17	0			108
09	141900	X	NO RPT	-0-	-141900 B	-0-					N	NO RPT					108

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	12188	-0-	12188 B	291315	10511	3	900	4	N	706	46	0	875	1	189
						777	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	291315					N	-0-					189
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	291315					N	-0-					189
07	291315 X	-0-	-0-	-291315 B	-0-					N	-0-					189
08	159309 X	-0-	-0-	-159309 B	-0-					N	-0-					189
09	154170 X	NO RPT	-0-	-154170 B	-0-					N	NO RPT					189

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	18413	-0-	18413 B	18413	12655	3	2000	4	N	3416	5	0	2655	1	756
						3758	9									
05	T. A.	103499	-0-	103499 B	121912	75059	3	8631	4	N	18008	263	0	17818	1	683
						19809	9									
06	T. A.	56287	-0-	56287 B	178199	41065	3	4940	4	N	9347	124	0	9070	1	836
						10282	9									
07	T. A.	70002	-0-	70002 B	248201	50575	3	8371	4	N	10051	129	0	9932	1	826
						11056	9									
*08	T. A.	58461	-0-	58461 B	306662	41213	3	8081	4	N	8334	86	0	8341	1	733
						9167	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	306662					N	NO RPT					733

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71130 X	34028	-0-	-37102 B	-0-	29786	3	4242	9	N	3856	3857	0			184
05	73501 X	39187	-0-	-34314 B	-0-	35413	3	3774	9	N	3431	3430	0			185
06	71130 X	35471	-0-	-35659 B	-0-	31983	3	3488	9	N	3171	3172	0			184
07	73501 X	30935	-0-	-42566 B	-0-	28154	3	2781	9	N	2528	2528	0			184
*08	45322 X	22433	-0-	-22889 B	-0-	20704	3	1729	9	N	1572	1571	0			185
09	37920 X	NO RPT	-0-	-37920 B	-0-					N	NO RPT					185

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	157499	-0-	157499 B	942976	155000	3	1033	4	N	1333	493	0	738	1	279
						1466	9									
05	T. A.	138557	-0-	138557 B	1081533	136417	3	1085	4	N	959	199	0	732	1	307
						1055	9									
06	1198547 X	117014	-0-	-1081533 B	-0-	115200	3	1113	4	N	637	218	0	535	1	191
						701	9									
07	198059 X	52090	-0-	-145969 B	-0-	50806	3	841	4	N	403	138	0	185	1	271
						443	9									
*08	198059 X	96289	-0-	-101770 B	-0-	94656	3	1289	4	N	313	297	0			287
						344	9									
09	191670 X	NO RPT	-0-	-191670 B	-0-					N	NO RPT					287

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	97172	-0-	97172 B	731277	92543	3	2778	4	N	1683	587	0	1264	1	223
						1851	9									
05	T. A.	104634	-0-	104634 B	835911	99903	3	3229	4	N	1365	309	0	1080	1	199
						1502	9									
06	924110 X	88199	-0-	-835911 B	-0-	83938	3	3150	4	N	1010	217	0	729	1	263
						1111	9									
07	168702 X	76634	-0-	-92068 B	-0-	73336	3	2199	4	N	999	272	0	905	1	85
						1099	9									
*08	168702 X	72232	-0-	-96470 B	-0-	69434	3	1852	4	N	860	270	0	530	1	145
						946	9									
09	163260 X	NO RPT	-0-	-163260 B	-0-					N	NO RPT					145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	149625	-0-	149625 B	1112356	146420	3	1624	4	N	1437	838	0	744	1	118
						1581	9									
05	1240585 X	128229	-0-	-1112356 B	-0-	124930	3	1680	4	N	1472	426	0	753	1	411
						1619	9									
06	298020 X	107144	-0-	-190876 B	-0-	104651	3	1624	4	N	790	225	0	723	1	253
						869	9									
07	307954 X	56316	-0-	-251638 B	-0-	54794	3	1009	4	N	466	178	0	367	1	174
						513	9									
*08	307954 X	70558	-0-	-237396 B	-0-	68699	3	1177	4	N	620	172	0	535	1	87
						682	9									
09	298020 X	NO RPT	-0-	-298020 B	-0-					N	NO RPT					87

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

04	T. A.	93232	-0-	93232 B	808467	93101	3	131	9	N	119	119	0			-0-
05	885650 X	77183	-0-	-808467 B	-0-	77108	3	75	9	N	68	68	0			-0-
06	250230 X	66214	-0-	-184016 B	-0-	66162	3	52	9	N	47	47	0			-0-
07	258571 X	63229	-0-	-195342 B	-0-	63168	3	61	9	N	55	55	0			-0-
*08	258571 X	54675	-0-	-203896 B	-0-	54580	3	95	9	N	86	86	0			-0-
09	250230 X	NO RPT	-0-	-250230 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

04	T. A.	7508	-0-	7508 B	7508	1448	3	1245	4	N	4377	14	0	3734	1	629
						4815	9									
05	T. A.	62498	-0-	62498 B	70006	45300	3	4080	4	N	11925	50	0	11978	1	526
						13118	9									
06	T. A.	49066	-0-	49066 B	119072	36143	3	3544	4	N	8526	30	0	8175	1	847
						9379	9									
07	T. A.	46732	-0-	46732 B	165804	34754	3	3476	4	N	7729	2928	0	5439	1	209
						8502	9									
*08	T. A.	35591	-0-	35591 B	201395	30261	3	5330	9	N	4845	4783	0	63	1	208
09	49710 X	NO RPT	-0-	-49710 B	151685					N	NO RPT					208

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13204 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF. N/A

11	T. A.	115961	-0-	115961	115961	115832	3	129	9	N	117	117	0			-0-
12	T. A.	116043	-0-	116043	232004	115913	3	130	9	N	118	118	0			-0-
01	T. A.	129849	-0-	129849	361853	129716	3	133	9	N	121	121	0			-0-
02	T. A.	101486	-0-	101486	463339	101376	3	110	9	N	100	100	0			-0-
03	T. A.	90088	-0-	90088	553427	89997	3	90	9	N	82	82	0			-0-
04	T. A.	66074	-0-	66074 B	619501	66021	3	53	9	N	48	48	0			-0-
05	T. A.	57707	-0-	57707 B	677208	57707	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	45606	-0-	45606 B	722814	45593	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	T. A.	50181	-0-	50181 B	772995	50169	3	11	9	N	10	10	0			-0-
*08	T. A.	41268	-0-	41268 B	814263	41207	3	61	9	N	55	55	0			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	814263					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105870 X	74552	-0-	-31318 B	-0-	88	1	64446	3	N	5970	334	0	5420	1	658
						3451	4	6567	9							
05	109399 X	91030	-0-	-18369 B	-0-	324	1	83429	3	N	6615	120	0	6924	1	229
						7277	9									
06	105870 X	87650	-0-	-18220 B	-0-	300	1	80434	3	N	5987	95	0	5598	1	523
						330	4	6586	9							
07	109399 X	74499	-0-	-34900 B	-0-	308	1	68655	3	N	5033	55	0	4713	1	788
						5536	9									
08	109399 X	64130	-0-	-45269 B	-0-	217	1	59718	3	N	3814	31	0	3890	1	681
						4195	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					681

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10547 PERF. N/A

04	T. A.	148894	-0-	148894 B	222005	148894	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	119049	-0-	119049 B	341054	119049	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	133063	-0-	133063 B	474117	133063	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	123263	-0-	123263 B	597380	123263	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.	97353	-0-	97353 B	694733	97353	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	694733					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

04	T. A.	51563	-0-	51563 B	353204	75	1	38465	3	N	8050	291	0	8292	1	466
						4168	4	8855	9							
05	T. A.	44000	-0-	44000 B	397204	98	1	33617	3	N	6213	73	0	6077	1	529
						3451	4	6834	9							
06	437949 X	40745	-0-	-397204 B	-0-	308	1	30772	3	N	5852	56	0	5868	1	457
						3228	4	6437	9							
07	85932 X	35382	-0-	-50550 B	-0-	299	1	27108	3	N	4774	42	0	4678	1	511
						2724	4	5251	9							
*08	85932 X	29614	-0-	-56318 B	-0-	274	1	22896	3	N	4371	28	0	4407	1	447
						1636	4	4808	9							
09	83160 X	NO RPT	-0-	-83160 B	-0-					N	NO RPT					447

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

04	T. A.	116531	-0-	116531 B	573138	113300	3	3231	4	N	-0-					-0-
05	T. A.	81577	-0-	81577 B	654715	81577	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	34773	-0-	34773 B	689488	34773	3			N	-0-					-0-
07	769437 X	79949	-0-	-689488 B	-0-	79949	3			N	-0-					-0-
*08	214396 X	58002	-0-	-156394 B	-0-	58002	3			N	-0-					-0-
09	207480 X	NO RPT	-0-	-207480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

04	T. A.	49572	-0-	49572 B	120522	39683	3	9889	9	N	8990	8990	0			212
05	T. A.	73326	-0-	73326 B	193848	60294	3	13032	9	N	11847	11847	0			212
06	T. A.	56785	-0-	56785 B	250633	48092	3	8693	9	N	7903	7903	0			212
07	T. A.	42373	-0-	42373 B	293006	36215	3	6158	9	N	5598	5598	0			212
*08	326662 X	33656	-0-	-293006 B	-0-	29356	3	4300	9	N	3909	3909	0			212
*09	44670 X	NO RPT	-0-	-44670 B	-0-					N	NO RPT					212

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270051 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	51705	-0-	51705 B	51705	51664	3	41	9	N	37	37	0			-0-
05	T. A.	135876	-0-	135876 B	187581	135876	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	127844	-0-	127844 B	315425	127844	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	115477	-0-	115477 B	430902	115476	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.	93747	-0-	93747 B	524649	93747	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	524649					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10779 PERF. N/A

*04	T. A.	140490	-0-	140490 B	376343	140490	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	121051	-0-	121051 B	497394	121051	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	100498	-0-	100498 B	597892	100498	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.	93483	-0-	93483 B	691375	93483	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.	76689	-0-	76689 B	768064	76689	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	768064					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 10926 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.	60024	-0-	60024 B	60024	60024	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.	160874	-0-	160874 B	220898	160874	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.	146741	-0-	146741 B	367639	146741	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	367639					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A

04	T. A.	134796	-0-	134796 B	134796	133176	3	513	4	N	1006	843	0			163
						1107	9									
05	T. A.	155240	-0-	155240 B	290036	151611	3	2094	4	N	1395	987	0	372	1	199
						1535	9									
06	T. A.	131943	-0-	131943 B	421979	128956	3	2371	4	N	560	257	0	356	1	146
						616	9									
*07	T. A.	136104	-0-	136104 B	558083	134477	3	1371	4	N	233	38	0	177	1	164
						256	9									
*08	T. A.	126373	-0-	126373 B	684456	124716	3	1480	4	N	161	31	0	185	1	109
						177	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	684456					N	NO RPT					109

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

04	T. A.	1982	-0-	1982 B	1982	1147	3	300	4	N	486	2	0			484
						535	9									
05	T. A.	27588	-0-	27588 B	29570	18500	3	2700	4	N	5807	63	0	6147	1	81
						6388	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	19					100
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-					100
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-					100
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	29570					N	NO RPT					100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	48004	-0-	48004 B	153711	39134	3	8870	9	N	8064	8014	0			94
05	T. A.	43615	-0-	43615 B	197326	35057	3	8558	9	N	7780	7780	0			94
06	T. A.	38387	-0-	38387 B	235713	31456	3	6931	9	N	6301	6301	0			94
*07	T. A.	32559	-0-	32559 B	268272	27611	3	4948	9	N	4498	4498	0			94
*08	T. A.	33145	-0-	33145 B	301417	28797	3	4348	9	N	3953	3954	0			93
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	301417					N	NO RPT					93

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF. N/A

04	T. A.	24900	-0-	24900 B	24900	21862	3	1400	4	N	1489	64	0	876	1	549
						1638	9									
05	T. A.	84702	-0-	84702 B	109602	71718	3	8760	4	N	3840	83	0	3969	1	337
						4224	9									
06	T. A.	47342	-0-	47342 B	156944	39418	3	5844	4	N	1891	32	0	1951	1	245
						2080	9									
*07	T. A.	38332	-0-	38332 B	195276	32303	3	4553	4	N	1342	17	0	1422	1	148
						1476	9									
*08	T. A.	27487	-0-	27487 B	222763	23470	3	2851	4	N	1060	8	0	983	1	217
						1166	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	222763					N	NO RPT					217

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10850 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 11108 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10818 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 11029 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11686	-0-	-914 B	-0-	2376	1	7773	2	N	1397	1090	1	2	8	645
							1537	9									
05	13020	X	12165	-0-	-855 B	-0-	3889	1	6865	2	N	1283	1244	1			684
							1411	9									
06	15975	X	15975	-0-	-0- B	-0-	2468	1	12231	2	N	1160	1359	1			485
							1276	9									
07	10660	X	10660	-0-	-0- B	-0-	3137	1	5819	2	N	1549	861	1			1173
							1704	9									
08	13423	X	10171	-0-	-3252 B	-0-	3131	1	5743	2	N	1179	1382	1			970
							1297	9									
09	14100	X	9892	-0-	-4208 B	-0-	3115	1	5358	2	N	1290	710	1			1550
							1419	9									

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	7747	-0-	-3233 B	-0-	6770	2	977	9	Y	888	918	1	3	8	217
05	9207	X	7571	-0-	-1636 B	-0-	465	1	5963	2	Y	842	808	1			251
							217	4	926	9							
06	8760	X	5372	-0-	-3388 B	-0-	4516	2	151	4	Y	641	521	1			371
							705	9									
07	5719	X	5719	-0-	-0- B	-0-	245	1	4687	2	Y	715	723	1			363
							787	9									
08	7998	X	7963	-0-	-35 B	-0-	340	1	6857	2	Y	696	678	1	2	8	379
							766	9									
09	7740	X	7515	-0-	-225 B	-0-	341	1	6565	2	Y	554	621	1			312
							609	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10172	-0-	-3598 B	-0-	9343	2	829	9	Y	754	836	1	2	8	198
05	14229	X	10062	-0-	-4167 B	-0-	465	1	8699	2	Y	619	624	1			193
							217	4	681	9							
06	13230	X	7365	-0-	-5865 B	-0-	6722	2	151	4	Y	447	375	1			265
							492	9									
07	12167	X	12167	-0-	-0- B	-0-	493	1	10722	2	Y	865	691	1			439
							952	9									
08	12431	X	9197	-0-	-3234 B	-0-	397	1	8038	2	Y	693	753	1			379
							762	9									
09	10170	X	8532	-0-	-1638 B	-0-	379	1	7465	2	Y	625	652	1			352
							688	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52860	X	42588	-0-	-10272 B	-0-	2981	1	35304	2	Y	3912	3105	1	2	8	846
							4303	9									
05	57916	X	57916	-0-	-0- B	-0-	3554	1	50013	2	Y	3954	3908	1			892
							4349	9									
06	52860	X	47939	-0-	-4921 B	-0-	3640	1	40401	2	Y	3544	3766	1			670
							3898	9									
*07	48081	X	45137	-0-	-2944 B	-0-	5947	1	35806	2	Y	3076	2978	1			768
							3384	9									
08	48081	X	40226	-0-	-7855 B	-0-	5562	1	31900	2	Y	2513	2646	1			635
							2764	9									
09	46530	X	33689	-0-	-12841 B	-0-	5740	1	25693	2	Y	2051	2048	1			638
							2256	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57600 X	30389	-0-	-27211 B	-0-	3635	1	19767	2	Y	6352	5039	1	1	8	1371
						6987	9									
05	59520 X	19932	-0-	-39588 B	-0-	909	1	12787	2	Y	5669	5732	1			1308
						6236	9									
06	57600 X	14418	-0-	-43182 B	-0-	823	1	9133	2	Y	4056	4552	1	1	8	811
						4462	9									
*07	54033 X	14546	-0-	-39487 B	-0-	1576	1	9403	2	Y	3243	3244	1			810
						3567	9									
08	54033 X	16625	-0-	-37408 B	-0-	1914	1	10923	2	Y	3444	3384	1			870
						3788	9									
09	30390 X	15191	-0-	-15199 B	-0-	2088	1	9312	2	Y	3446	3244	1			1072
						3791	9									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

04	5370 X	3499	-0-	-1871 B	-0-	3327	2	172	9	Y	156	195	1			156
05	5549 X	3056	-0-	-2493 B	-0-	2876	2	180	9	Y	164	195	1			125
06	3720 X	3128	-0-	-592 B	-0-	3042	2	86	9	Y	78	136	1			67
07	3348 X	2917	-0-	-431 B	-0-	2739	2	178	9	Y	162	65	1			164
08	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	2			Y	-0-	108	1			56
*09	5344 X	5344	-0-	-0- B	-0-	5344	2			Y	-0-	22	1			34

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

04	25290 X	19513	-0-	-5777 B	-0-	19184	2	329	9	Y	299	364	1			286
05	26133 X	16870	-0-	-9263 B	-0-	16481	2	389	9	Y	354	380	1			260
06	20370 X	17854	-0-	-2516 B	-0-	17576	2	278	9	Y	253	333	1			180
07	20150 X	16415	-0-	-3735 B	-0-	15985	2	430	9	Y	391	154	1			417
08	20150 X	16586	-0-	-3564 B	-0-	16007	2	579	9	Y	526	407	1			536
09	19500 X	3958	-0-	-15542 B	-0-	3332	2	626	9	Y	569	319	1			786

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

04	15000 X	13001	-0-	-1999 B	-0-	13001	1			N	-0-					92
05	15004 X	13080	-0-	-1924 B	-0-	13080	2			N	-0-					92
06	14130 X	12394	-0-	-1736 B	-0-	12394	2			N	-0-					92
07	INC G-10	12324	-0-	12324 B	12324	12324	2			N	-0-					92
08	INC G-10	12027	-0-	12027 B	24351	12027	2			N	-0-					92
09	INC G-10	10986	-0-	10986 B	35337	10986	2			N	-0-					92

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

04	32190 X	16545	-0-	-15645 B	-0-	16545	2			N	-0-					168
05	33263 X	16940	-0-	-16323 B	-0-	16940	2			N	-0-					168
06	32190 X	15764	-0-	-16426 B	-0-	15764	2			N	-0-					168
07	33263 X	15663	-0-	-17600 B	-0-	15663	2			N	-0-					168
08	17856 X	15118	-0-	-2738 B	-0-	15118	2			N	-0-					168
09	16560 X	14246	-0-	-2314 B	-0-	14246	2			N	-0-					168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35220	X	28524	-0-	-6696 B	-0-	28524	2			N	-0-					124
05	40114	X	31270	-0-	-8844 B	-0-	31270	2			N	-0-					124
06	38820	X	26642	-0-	-12178 B	-0-	26642	2			N	-0-					124
07	DLQ G-10		30415	-0-	30415 B	30415	4178	1	26237	2	N	-0-					124
08	DLQ G-10		29208	-0-	29208 B	59623	574	1	28634	2	N	-0-					124
*09	85567	X	25944	-0-	-59623 B	-0-	25944	2			N	-0-	37	1			87

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

04	1338462	X	37163	-0-	-1301299 B	-0-	37163	2			N	-0-					144
05	49383	X	42842	-0-	-6541 B	-0-	42842	2			N	-0-					144
06	47070	X	36714	-0-	-10356 B	-0-	36714	2			N	-0-					144
07	43741	X	34825	-0-	-8916 B	-0-	935	1	33890	2	N	-0-					144
08	42966	X	40288	-0-	-2678 B	-0-	1251	1	39037	2	N	-0-					144
09	41460	X	35290	-0-	-6170 B	-0-	1266	1	34022	2	N	2					146
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

04	0	W	89101	-0-	89101 B	1444682	3231	1	85870	2	N	-0-					-0-
05	0	W	86690	-0-	86690 B	1531372	2069	1	84621	2	N	-0-					-0-
06	1605200	X	73828	-0-	-1531372 B	-0-	1068	1	72760	2	N	-0-					-0-
07	96255	X	80826	-0-	-15429 B	-0-	2170	1	78656	2	N	-0-					-0-
08	70943	X	70943	-0-	-0- B	-0-	2204	1	68739	2	N	-0-					-0-
09	89100	X	69099	-0-	-20001 B	-0-	2480	1	66619	2	N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

04	172410	X	132185	-0-	-40225 B	-0-	132185	3			N	-0-					-0-
05	178157	X	133695	-0-	-44462 B	-0-	133695	3			N	-0-					-0-
06	172410	X	142996	-0-	-29414 B	-0-	142996	3			N	-0-					-0-
07	146258	X	138855	-0-	-7403 B	-0-	138855	3			N	-0-					-0-
08	141856	X	129854	-0-	-12002 B	-0-	129854	3			N	-0-					-0-
09	143010	X	116901	-0-	-26109 B	-0-	116901	3			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY V, LP 486536
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

04	T. A.		14020	-0-	14020 B	850872	194	1	13826	2	N	-0-					-0-
05	865426	X	14554	-0-	-850872 B	-0-	145	1	14409	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	12013	-0-	-3197 B	-0-	141	1	11872	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	13766	-0-	-1951 B	-0-	168	1	13598	2	N	-0-					-0-
*08	15717	X	13756	-0-	-1961 B	-0-	181	1	13575	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	9667	-0-	-5543 B	-0-	87	1	9580	2	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

04	12690	X	12541	-0-	-149 B	-0-	323	1	12218	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	9930	-0-	-2253 B	-0-	263	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	9827	-0-	-1963 B	-0-	222	1	9605	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	10071	-0-	-2887 B	-0-	162	1	9909	2	N	-0-					-0-
*08	12958	X	7972	-0-	-4986 B	-0-	108	1	7864	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	8716	-0-	-3824 B	-0-	543	1	8173	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18900 X	14160	-0-	-4740 B	-0-	565	1	13595	2	N	-0-			-0-
05	14691 X	14691	-0-	-0- B	-0-	443	1	14248	2	N	-0-			-0-
06	14550 X	11592	-0-	-2958 B	-0-	331	1	11261	2	N	-0-			-0-
07	15035 X	14380	-0-	-655 B	-0-	346	1	14034	2	N	-0-			-0-
*08	15035 X	13725	-0-	-1310 B	-0-	368	1	13357	2	N	-0-			-0-
09	14220 X	12814	-0-	-1406 B	-0-	445	1	12369	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

04	8670 X	5177	-0-	-3493 B	-0-	135	1	5042	2	N	-0-			-0-
05	8649 X	5650	-0-	-2999 B	-0-	150	1	5500	2	N	-0-			-0-
06	8430 X	5127	-0-	-3303 B	-0-	116	1	5011	2	N	-0-			-0-
07	8711 X	5622	-0-	-3089 B	-0-	90	1	5532	2	N	-0-			-0-
*08	8711 X	6693	-0-	-2018 B	-0-	91	1	6602	2	N	-0-			-0-
*09	7295 X	7295	-0-	-0- B	-0-	463	1	6832	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

04	15300 X	12620	-0-	-2680 B	-0-	144	1	12476	2	N	-0-			-0-
05	14415 X	12229	-0-	-2186 B	-0-	379	1	11850	2	N	-0-			-0-
06	13200 X	9569	-0-	-3631 B	-0-	115	1	9454	2	N	-0-			-0-
07	13051 X	12193	-0-	-858 B	-0-	111	1	12082	2	N	-0-			-0-
*08	13051 X	12020	-0-	-1031 B	-0-	124	1	11896	2	N	-0-			-0-
09	12630 X	11212	-0-	-1418 B	-0-	97	1	11115	2	N	-0-			-0-

ROSA VELA BENAVIDES WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

04	13020 X	7463	-0-	-5557 B	-0-	189	1	7274	2	N	-0-			-0-
05	12772 X	9272	-0-	-3500 B	-0-	243	1	9029	2	N	-0-			-0-
06	12360 X	7333	-0-	-5027 B	-0-	243	1	7090	2	N	-0-			-0-
07	12307 X	5872	-0-	-6435 B	-0-	243	1	5629	2	N	-0-			-0-
*08	12307 X	10038	-0-	-2269 B	-0-	243	1	9795	2	N	-0-			-0-
09	8970 X	7876	-0-	-1094 B	-0-	243	1	7633	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

04	40140 X	21982	-0-	-18158 B	-0-	253	1	21729	2	N	-0-			-0-
05	24366 X	21545	-0-	-2821 B	-0-	202	1	21343	2	N	-0-			-0-
06	23580 X	13489	-0-	-10091 B	-0-	171	1	13318	2	N	-0-			-0-
07	22723 X	17338	-0-	-5385 B	-0-	159	1	17179	2	N	-0-			-0-
*08	22723 X	22215	-0-	-508 B	-0-	228	1	21987	2	N	-0-			-0-
09	21990 X	18585	-0-	-3405 B	-0-	784	1	17801	2	N	-0-			-0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

04	11040 X	9680	-0-	-1360 B	-0-	552	1	9128	2	N	-0-			-0-
05	8401 X	7102	-0-	-1299 B	-0-	197	1	6905	2	N	-0-			-0-
06	8460 X	6486	-0-	-1974 B	-0-	367	1	6119	2	N	-0-			-0-
07	10013 X	7820	-0-	-2193 B	-0-	70	1	7750	2	N	-0-			-0-
*08	10013 X	7550	-0-	-2463 B	-0-	379	1	7171	2	N	-0-			-0-
09	9690 X	7406	-0-	-2284 B	-0-	57	1	7349	2	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12720 - 16482

04	14550 X	13011	-0-	-1539 B	-0-	144	1	12867	2	N	-0-			-0-
05	15035 X	14597	-0-	-438 B	-0-	308	1	14289	2	N	-0-			-0-
06	16890 X	9481	-0-	-7409 B	-0-	110	1	9371	2	N	-0-			-0-
07	17453 X	14091	-0-	-3362 B	-0-	127	1	13964	2	N	-0-			-0-
*08	17453 X	13805	-0-	-3648 B	-0-	263	1	13542	2	N	-0-			-0-
09	14130 X	11242	-0-	-2888 B	-0-	94	1	11148	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450 X	12967	-0-	-2483 B	-0-	93	1	12874	2	N	-0-					-0-
05	14880 X	13104	-0-	-1776 B	-0-	14	1	13090	2	N	-0-					-0-
06	13920 X	10872	-0-	-3048 B	-0-	93	1	10779	2	N	-0-					-0-
07	14322 X	10315	-0-	-4007 B	-0-	1	1	10314	2	N	-0-					-0-
*08	14322 X	13448	-0-	-874 B	-0-	153	1	13295	2	N	-0-					-0-
09	12960 X	12122	-0-	-838 B	-0-	150	1	11972	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

04	24210 X	20009	-0-	-4201 B	-0-	266	1	19743	2	N	-0-					-0-
05	18972 X	15502	-0-	-3470 B	-0-	146	1	15356	2	N	-0-					-0-
06	18030 X	14792	-0-	-3238 B	-0-	160	1	14632	2	N	-0-					-0-
07	20677 X	19720	-0-	-957 B	-0-	177	1	19543	2	N	-0-					-0-
*08	20677 X	18482	-0-	-2195 B	-0-	345	1	18137	2	N	-0-					-0-
09	20010 X	14422	-0-	-5588 B	-0-	185	1	14237	2	N	-0-					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	23820 X	22698	-0-	-1122 B	-0-	258	1	22440	2	N	-0-					-0-
05	22483 X	22483	-0-	-0- B	-0-	249	1	22234	2	N	-0-					-0-
06	19890 X	17717	-0-	-2173 B	-0-	240	1	17477	2	N	-0-					-0-
07	23467 X	20215	-0-	-3252 B	-0-	226	1	19989	2	N	-0-					-0-
*08	23467 X	19394	-0-	-4073 B	-0-	198	1	19196	2	N	-0-					-0-
09	22710 X	17289	-0-	-5421 B	-0-	224	1	17065	2	N	-0-					-0-

ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

04	26730 X	25005	-0-	-1725 B	-0-	421	1	24584	2	N	-0-					-0-
05	23219 X	22001	-0-	-1218 B	-0-	402	1	21599	2	N	-0-					-0-
06	22470 X	16990	-0-	-5480 B	-0-	203	1	16787	2	N	-0-					-0-
07	25854 X	19474	-0-	-6380 B	-0-	176	1	19298	2	N	-0-					-0-
*08	25854 X	17904	-0-	-7950 B	-0-	320	1	17584	2	N	-0-					-0-
09	25020 X	15259	-0-	-9761 B	-0-	150	1	15109	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

04	21060 X	12389	-0-	-8671 B	-0-	311	1	12078	2	N	-0-					-0-
05	19251 X	13764	-0-	-5487 B	-0-	365	1	13399	2	N	-0-					-0-
06	18630 X	12675	-0-	-5955 B	-0-	287	1	12388	2	N	-0-					-0-
07	18755 X	11364	-0-	-7391 B	-0-	183	1	11181	2	N	-0-					-0-
*08	18755 X	12164	-0-	-6591 B	-0-	165	1	11999	2	N	-0-					-0-
09	13320 X	12755	-0-	-565 B	-0-	783	1	11972	2	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

04	17400 X	12866	-0-	-4534 B	-0-	885	1	11981	2	N	-0-					-0-
05	15407 X	13132	-0-	-2275 B	-0-	121	1	13011	2	N	-0-					-0-
06	14640 X	9359	-0-	-5281 B	-0-	112	1	9247	2	N	-0-					-0-
07	15128 X	10247	-0-	-4881 B	-0-	1011	1	9236	2	N	-0-					-0-
*08	14415 X	10427	-0-	-3988 B	-0-	286	1	10141	2	N	-0-					-0-
09	12870 X	8920	-0-	-3950 B	-0-	357	1	8563	2	N	-0-					-0-

L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

04	17250 X	15167	-0-	-2083 B	-0-	893	1	14274	2	N	-0-					-0-
05	16058 X	13792	-0-	-2266 B	-0-	849	1	12943	2	N	-0-					-0-
06	17100 X	12678	-0-	-4422 B	-0-	897	1	11781	2	N	-0-					-0-
07	17670 X	13158	-0-	-4512 B	-0-	1015	1	12143	2	N	-0-					-0-
*08	17670 X	11582	-0-	-6088 B	-0-	784	1	10798	2	N	-0-					-0-
09	15180 X	10635	-0-	-4545 B	-0-	131	1	10504	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10830 X	7006	-0-	-3824 B	-0-	481	1	6525	2	N	-0-			-0-
05	8339 X	6199	-0-	-2140 B	-0-	57	1	6142	2	N	-0-			-0-
06	8070 X	6167	-0-	-1903 B	-0-	74	1	6093	2	N	-0-			-0-
07	8277 X	7362	-0-	-915 B	-0-	723	1	6639	2	N	-0-			-0-
*08	7905 X	5586	-0-	-2319 B	-0-	153	1	5433	2	N	-0-			-0-
09	7020 X	4682	-0-	-2338 B	-0-	187	1	4495	2	N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

04	13680 X	10801	-0-	-2879 B	-0-	124	1	10677	2	N	-0-			-0-
05	11997 X	9786	-0-	-2211 B	-0-	90	1	9696	2	N	-0-			-0-
06	11610 X	7183	-0-	-4427 B	-0-	86	1	7097	2	N	-0-			-0-
07	11160 X	8742	-0-	-2418 B	-0-	78	1	8664	2	N	-0-			-0-
*08	11160 X	8352	-0-	-2808 B	-0-	85	1	8267	2	N	-0-			-0-
09	10800 X	8391	-0-	-2409 B	-0-	72	1	8319	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

04	116491 X	36829	-0-	-79662 B	-0-	622	1	36207	2	N	-0-			-0-
05	32149 X	32149	-0-	-0- B	-0-	590	1	31559	2	N	-0-			-0-
06	29760 X	25820	-0-	-3940 B	-0-	309	1	25511	2	N	-0-			-0-
07	38068 X	27529	-0-	-10539 B	-0-	248	1	27281	2	N	-0-			-0-
*08	38068 X	27198	-0-	-10870 B	-0-	486	1	26712	2	N	-0-			-0-
09	36840 X	23585	-0-	-13255 B	-0-	232	1	23353	2	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

04	38423 X	9074	-0-	-29349 B	-0-	623	1	8451	2	N	-0-			-0-
05	11067 X	9951	-0-	-1116 B	-0-	91	1	9860	2	N	-0-			-0-
06	10200 X	8950	-0-	-1250 B	-0-	107	1	8843	2	N	-0-			-0-
07	10013 X	9508	-0-	-505 B	-0-	937	1	8571	2	N	-0-			-0-
*08	9951 X	8626	-0-	-1325 B	-0-	237	1	8389	2	N	-0-			-0-
09	9630 X	7815	-0-	-1815 B	-0-	312	1	7503	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

04	24300 X	14758	-0-	-9542 B	-0-	267	1	14491	2	N	-0-			-0-
05	20987 X	12611	-0-	-8376 B	-0-	271	1	12340	2	N	-0-			-0-
06	20310 X	14424	-0-	-5886 B	-0-	163	1	14261	2	N	-0-			-0-
07	17050 X	15913	-0-	-1137 B	-0-	134	1	15779	2	N	-0-			-0-
*08	15965 X	14665	-0-	-1300 B	-0-	141	1	14524	2	N	-0-			-0-
09	14760 X	12355	-0-	-2405 B	-0-	100	1	12255	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

04	13200 X	10868	-0-	-2332 B	-0-	124	1	10744	2	N	-0-			-0-
05	15159 X	9754	-0-	-5405 B	-0-	299	1	9455	2	N	-0-			-0-
06	14670 X	7595	-0-	-7075 B	-0-	91	1	7504	2	N	-0-			-0-
07	15159 X	9345	-0-	-5814 B	-0-	84	1	9261	2	N	-0-			-0-
*08	12586 X	8751	-0-	-3835 B	-0-	90	1	8661	2	N	-0-			-0-
09	10860 X	8074	-0-	-2786 B	-0-	70	1	8004	2	N	-0-			-0-

L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

04	18990 X	16446	-0-	-2544 B	-0-	967	1	15479	2	N	-0-			-0-
05	16244 X	15887	-0-	-357 B	-0-	974	1	14913	2	N	-0-			-0-
06	14880 X	11928	-0-	-2952 B	-0-	844	1	11084	2	N	-0-			-0-
07	16988 X	13643	-0-	-3345 B	-0-	1048	1	12595	2	N	-0-			-0-
*08	16988 X	13012	-0-	-3976 B	-0-	879	1	12133	2	N	-0-			-0-
09	16440 X	11449	-0-	-4991 B	-0-	141	1	11308	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125040	X	19926	-0-	-105114 B	-0-	794	1	19132	2	N	-0-					-0-
05	24521	X	19663	-0-	-4858 B	-0-	594	1	19069	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	15396	-0-	-5814 B	-0-	439	1	14957	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	19397	-0-	-1962 B	-0-	468	1	18929	2	N	-0-					-0-
*08	21354	X	21354	-0-	-0- B	-0-	572	1	20782	2	N	-0-					-0-
09	19920	X	18456	-0-	-1464 B	-0-	640	1	17816	2	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

04	71550	X	15985	-0-	-55565 B	-0-	182	1	15803	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	13911	-0-	-3635 B	-0-	301	1	13610	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15114	-0-	-1866 B	-0-	310	1	14804	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	15920	-0-	-1316 B	-0-	349	1	15571	2	N	-0-					-0-
*08	16523	X	15062	-0-	-1461 B	-0-	216	1	14846	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	13057	-0-	-2933 B	-0-	113	1	12944	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP. WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

04	63330	X	6858	-0-	-56472 B	-0-	227	1	6631	2	N	-0-					-0-
05	65441	X	6283	-0-	-59158 B	-0-	130	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	5422	-0-	-2798 B	-0-	372	1	5050	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6046	-0-	-2324 B	-0-	447	1	5599	2	N	-0-					-0-
*08	7285	X	5396	-0-	-1889 B	-0-	102	1	5294	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5078	-0-	-1792 B	-0-	45	1	5033	2	N	-0-					-0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

04	126450	X	11305	-0-	-115145 B	-0-	646	1	10659	2	N	-0-					-0-
05	130665	X	9121	-0-	-121544 B	-0-	253	1	8868	2	N	-0-					-0-
06	8312	X	8312	-0-	-0- B	-0-	470	1	7842	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	7550	-0-	-4819 B	-0-	68	1	7482	2	N	-0-					-0-
*08	18903	X	18903	-0-	-0- B	-0-	1041	1	17862	2	N	-0-					-0-
*09	163323	X	163323	-0-	-0- B	-0-	1461	1	161862	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

04	150960	X	23923	-0-	-127037 B	-0-	791	1	23132	2	N	-0-					-0-
05	155992	X	22700	-0-	-133292 B	-0-	472	1	22228	2	N	-0-					-0-
06	18294	X	18294	-0-	-0- B	-0-	1255	1	17039	2	N	-0-					-0-
07	27590	X	21851	-0-	-5739 B	-0-	1621	1	20230	2	N	-0-					-0-
*08	26319	X	22076	-0-	-4243 B	-0-	420	1	21656	2	N	-0-					-0-
09	23910	X	18643	-0-	-5267 B	-0-	165	1	18478	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

04	258900	X	47331	-0-	-211569 B	-0-	1886	1	45445	2	N	-0-					-0-
05	267530	X	47837	-0-	-219693 B	-0-	1445	1	46392	2	N	-0-					-0-
06	33685	X	33685	-0-	-0- B	-0-	962	1	32723	2	N	-0-					-0-
07	53909	X	45767	-0-	-8142 B	-0-	1104	1	44663	2	N	-0-					-0-
*08	50995	X	42984	-0-	-8011 B	-0-	1151	1	41833	2	N	-0-					-0-
09	47340	X	40104	-0-	-7236 B	-0-	1391	1	38713	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

04	25980	X	7052	-0-	-18928 B	-0-	94	1	6958	2	N	-0-					-0-
05	26846	X	7492	-0-	-19354 B	-0-	500	1	6992	2	N	-0-					-0-
06	25980	X	6016	-0-	-19964 B	-0-	373	1	5643	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6421	-0-	-1856 B	-0-	55	1	6366	2	N	-0-					-0-
*08	7750	X	6464	-0-	-1286 B	-0-	161	1	6303	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	4754	-0-	-2506 B	-0-	116	1	4638	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640 X	9578	-0-	-2062 B	-0-	262	1	9309	2	N	6	1	8			18
						7	9									
05	11594 X	10215	-0-	-1379 B	-0-	244	1	9965	2	N	5	1	8			22
						6	9									
06	11220 X	7017	-0-	-4203 B	-0-	180	1	6837	2	N	-0-	22	1			-0-
07	7070 X	7070	-0-	-0- B	-0-	201	1	6866	3	N	3					3
						3	9									
08	14092 X	14092	-0-	-0- B	-0-	14091	3	1	9	N	1	1	8			3
*09	11645 X	11645	-0-	-0- B	-0-	345	1	11296	3	N	4	3	8			4
						4	9									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

04	25080 X	23477	-0-	-1603 B	-0-	23477	2			N	-0-					-0-
05	20987 X	18489	-0-	-2498 B	-0-	18488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21210 X	18382	-0-	-2828 B	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
07	21493 X	21493	-0-	-0- B	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
08	24497 X	24497	-0-	-0- B	-0-	24497	2			N	-0-					-0-
09	23490 X	20191	-0-	-3299 B	-0-	20190	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 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-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

04	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	31	1	187	2	N	-0-					-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

04	14940 X	11719	-0-	-3221 B	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
05	14632 X	12859	-0-	-1773 B	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
06	14100 X	12375	-0-	-1725 B	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
07	13021 X	13021	-0-	-0- B	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
08	14570 X	10095	-0-	-4475 B	-0-	10094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12450 X	11750	-0-	-700 B	-0-	11747	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2998	-0-	-6812 B	-0-	2970	2	28	9	N	25	47	1			38
05	7905	X	5492	-0-	-2413 B	-0-	344	1	5112	2	N	33					71
							36	9									
06	7650	X	7406	-0-	-244 B	-0-	1049	1	6285	2	N	65					136
							72	9									
07	5777	X	5777	-0-	-0- B	-0-	5777	2			N	-0-	105	1			31
08	7750	X	7248	-0-	-502 B	-0-	7	1	7205	2	N	33					64
							36	9									
09	7410	X	3895	-0-	-3515 B	-0-	3881	2	14	9	N	13					77

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

04	19350	X	18493	-0-	-857 B	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	17207	-0-	-990 B	-0-	17206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18600	X	16760	-0-	-1840 B	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	17174	-0-	-0- B	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	15249	-0-	-3971 B	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	14050	-0-	-4430 B	-0-	14050	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

04	28080	X	19055	-0-	-9025 B	-0-	132	1	18923	2	N	-0-					-0-
05	29016	X	18543	-0-	-10473 B	-0-	3697	1	14845	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	28080	X	18327	-0-	-9753 B	-0-	3512	1	14815	2	N	-0-					-0-
07	18005	X	18005	-0-	-0- B	-0-	338	1	17666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	21669	X	15578	-0-	-6091 B	-0-	304	1	15274	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	14687	-0-	-4363 B	-0-	1	1	14686	2	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

04	13140	X	11685	-0-	-1455 B	-0-	197	1	11487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	13578	X	12124	-0-	-1454 B	-0-	109	1	12015	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	11496	-0-	-1404 B	-0-	85	1	11411	2	Y	-0-					-0-
07	11755	X	11755	-0-	-0- B	-0-	220	1	11534	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12400	X	12347	-0-	-53 B	-0-	241	1	12106	2	Y	-0-					-0-
09	11730	X	10814	-0-	-916 B	-0-	10814	2			Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

04	25920	X	22387	-0-	-3533 B	-0-	684	1	21691	2	N	11	1	8			92
							12	9									
05	24986	X	22901	-0-	-2085 B	-0-	730	1	22159	2	N	11	1	8			102
							12	9									
06	23250	X	20329	-0-	-2921 B	-0-	812	1	19510	2	N	6	23	1			85
							7	9									
07	20144	X	20144	-0-	-0- B	-0-	915	1	19214	3	N	14	1	8			98
							15	9									
08	23591	X	21470	-0-	-2121 B	-0-	219	1	21247	3	N	4					102
							4	9									
09	22380	X	18284	-0-	-4096 B	-0-	1032	1	17252	3	N	-0-					102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12309	-0-	-1011 B	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
05	13144 X	11412	-0-	-1732 B	-0-	720	1	10692	2	N	-0-					-0-
06	12750 X	10956	-0-	-1794 B	-0-	1567	1	9389	2	N	-0-					-0-
07	11816 X	11816	-0-	-0- B	-0-	222	1	11594	2	N	-0-					-0-
08	13175 X	11623	-0-	-1552 B	-0-	226	1	11397	2	N	-0-					-0-
09	12300 X	9319	-0-	-2981 B	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

04	88440 X	72662	-0-	-15778 B	-0-	504	1	72158	2	N	-0-					-0-
05	91388 X	72064	-0-	-19324 B	-0-	14367	1	57697	2	N	-0-					-0-
06	88440 X	73969	-0-	-14471 B	-0-	14174	1	59795	2	N	-0-					-0-
07	77090 X	77090	-0-	-0- B	-0-	77090	2			N	-0-					-0-
*08	79484 X	65978	-0-	-13506 B	-0-	1286	1	64692	2	N	-0-					-0-
09	73980 X	71192	-0-	-2788 B	-0-	3	1	71188	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

04	15390 X	12344	-0-	-3046 B	-0-	12267	2	77	9	Y	70	60	1	6	8	32
05	15283 X	12571	-0-	-2712 B	-0-	791	1	11733	2	Y	43	54	1	3	8	18
						47	9									
06	14760 X	12425	-0-	-2335 B	-0-	1772	1	10619	2	Y	31	34	1			15
						34	9									
07	10667 X	10667	-0-	-0- B	-0-	10657	2	10	9	Y	9	16	1	1	8	7
*08	12741 X	12196	-0-	-545 B	-0-	12	1	12173	2	Y	10	12	1	1	8	4
						11	9									
09	12420 X	8705	-0-	-3715 B	-0-	8694	2	11	9	Y	10	4	1	10	8	-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

04	1140 X	1139	-0-	-1 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1612 X	171	-0-	-1441 B	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
06	1685 X	1685	-0-	-0- B	-0-	241	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1612 X	869	-0-	-743 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1002	-0-	-269 B	-0-	1	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	580	-0-	-1100 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

04	49020 X	45920	-0-	-3100 B	-0-	774	1	45145	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	49476 X	45374	-0-	-4102 B	-0-	409	1	44962	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	47340 X	42321	-0-	-5019 B	-0-	315	1	42006	2	N	-0-					-0-
07	42647 X	42647	-0-	-0- B	-0-	799	1	41847	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	48918 X	42106	-0-	-6812 B	-0-	820	1	41285	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	45930 X	39350	-0-	-6580 B	-0-	1	1	39348	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93870 X	85798	-0-	-8072 B	-0-	1447	1	84350	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	94829 X	86736	-0-	-8093 B	-0-	781	1	85954	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	91770 X	83947	-0-	-7823 B	-0-	624	1	83323	2	N	-0-					-0-
07	87506 X	87506	-0-	-0- B	-0-	1640	1	85866	2	N	-0-					-0-
08	94829 X	85462	-0-	-9367 B	-0-	1665	1	83796	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	85800 X	79405	-0-	-6395 B	-0-	3	1	79401	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

04	38220 X	36135	-0-	-2085 B	-0-	250	1	35885	2	N	-0-					-0-
05	39494 X	34932	-0-	-4562 B	-0-	6964	1	27968	2	N	-0-					-0-
06	38220 X	27769	-0-	-10451 B	-0-	5321	1	22448	2	N	-0-					-0-
07	26069 X	26069	-0-	-0- B	-0-	489	1	25580	2	N	-0-					-0-
08	37696 X	34362	-0-	-3334 B	-0-	670	1	33692	2	N	-0-					-0-
*09	39426 X	39426	-0-	-0- B	-0-	1	1	39425	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

04	28200 X	25259	-0-	-2941 B	-0-	426	1	24833	2	N	-0-					-0-
05	26629 X	21747	-0-	-4882 B	-0-	196	1	21551	2	N	-0-					-0-
06	27620 X	27620	-0-	-0- B	-0-	205	1	27415	2	N	-0-					-0-
07	23395 X	23395	-0-	-0- B	-0-	439	1	22956	2	N	-0-					-0-
08	26102 X	25622	-0-	-480 B	-0-	499	1	25123	2	N	-0-					-0-
09	27630 X	19513	-0-	-8117 B	-0-	1	1	19512	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

04	34260 X	29331	-0-	-4929 B	-0-	495	1	28836	2	N	-0-					-0-
05	34658 X	29947	-0-	-4711 B	-0-	270	1	29677	2	N	-0-					-0-
06	32220 X	27769	-0-	-4451 B	-0-	206	1	27563	2	N	-0-					-0-
07	28176 X	28176	-0-	-0- B	-0-	528	1	27648	2	N	-0-					-0-
08	30318 X	27365	-0-	-2953 B	-0-	533	1	26832	2	N	-0-					-0-
09	29340 X	25782	-0-	-3558 B	-0-	1	1	25781	2	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

04	35880 X	35359	-0-	-521 B	-0-	596	1	34763	2	N	-0-					-0-
05	35867 X	32625	-0-	-3242 B	-0-	294	1	32331	2	N	-0-					-0-
06	33870 X	29722	-0-	-4148 B	-0-	221	1	29501	2	N	-0-					-0-
07	29878 X	29878	-0-	-0- B	-0-	560	1	29318	2	N	-0-					-0-
08	36549 X	28380	-0-	-8169 B	-0-	553	1	27827	2	N	-0-					-0-
09	35370 X	27160	-0-	-8210 B	-0-	1	1	26928	2	N	210	210	1			-0-
						231	9									

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

04	25278 X	25278	-0-	-0- B	-0-	25277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29171 X	25371	-0-	-3800 B	-0-	25370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28230 X	21913	-0-	-6317 B	-0-	21913	2			N	-0-					-0-
07	21490 X	21490	-0-	-0- B	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
08	28830 X	21750	-0-	-7080 B	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
09	25290 X	19817	-0-	-5473 B	-0-	19816	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38520 X	34507	-0-	-4013 B	-0-	582	1	33921	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	39804 X	34057	-0-	-5747 B	-0-	307	1	33749	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	36960 X	31898	-0-	-5062 B	-0-	237	1	31661	2	N	-0-					-0-
07	32182 X	32182	-0-	-0- B	-0-	603	1	31579	2	N	-0-					-0-
08	36239 X	30295	-0-	-5944 B	-0-	590	1	29703	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	34500 X	27878	-0-	-6622 B	-0-	1	1	27876	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

04	61200 X	52713	-0-	-8487 B	-0-	889	1	51822	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	61380 X	53426	-0-	-7954 B	-0-	481	1	52944	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	58650 X	50341	-0-	-8309 B	-0-	374	1	49967	2	N	-0-					-0-
07	49323 X	49323	-0-	-0- B	-0-	925	1	48398	2	N	-0-					-0-
08	56234 X	45932	-0-	-10302 B	-0-	895	1	45037	2	N	-0-					-0-
09	52710 X	44580	-0-	-8130 B	-0-	2	1	44578	2	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

04	36480 X	27012	-0-	-9468 B	-0-	455	1	26555	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	36487 X	34199	-0-	-2288 B	-0-	308	1	33889	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	34830 X	32539	-0-	-2291 B	-0-	242	1	32297	2	N	-0-					-0-
07	31029 X	31029	-0-	-0- B	-0-	582	1	30446	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	34193 X	30461	-0-	-3732 B	-0-	594	1	29866	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	33090 X	28015	-0-	-5075 B	-0-	1	1	28013	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

04	41580 X	36884	-0-	-4696 B	-0-	622	1	36262	2	N	-0-					-0-
05	41850 X	36901	-0-	-4949 B	-0-	332	1	36569	2	N	-0-					-0-
06	39210 X	34787	-0-	-4423 B	-0-	259	1	34528	2	N	-0-					-0-
07	27345 X	27345	-0-	-0- B	-0-	513	1	26832	2	N	-0-					-0-
08	40269 X	29671	-0-	-10598 B	-0-	578	1	29093	2	N	-0-					-0-
09	36870 X	28548	-0-	-8322 B	-0-	1	1	28547	2	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

04	61470 X	57131	-0-	-4339 B	-0-	963	1	56166	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	61845 X	57137	-0-	-4708 B	-0-	515	1	56618	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
06	58620 X	48321	-0-	-10299 B	-0-	359	1	47962	2	N	-0-					-0-
07	56705 X	56705	-0-	-0- B	-0-	1063	1	55628	2	N	13	13	8			-0-
						14	9									
08	59737 X	54035	-0-	-5702 B	-0-	1053	1	52972	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									
09	57120 X	50823	-0-	-6297 B	-0-	2	1	50580	2	N	219	210	1	9	8	-0-
						241	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31950 X	29992	-0-	-1958 B	-0-	506	1	29485	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	33015 X	31079	-0-	-1936 B	-0-	280	1	30798	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31950 X	31452	-0-	-498 B	-0-	234	1	31218	2	N	-0-					-0-
07	33142 X	33142	-0-	-0- B	-0-	621	1	32520	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	31217 X	31112	-0-	-105 B	-0-	606	1	30505	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	31440 X	29269	-0-	-2171 B	-0-	1	1	29268	2	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

04	33360 X	29784	-0-	-3576 B	-0-	502	1	29281	2	N	1	1	8			27
						1	9									
05	32984 X	30018	-0-	-2966 B	-0-	270	1	29747	2	N	1	1	8			27
						1	9									
06	31620 X	27621	-0-	-3999 B	-0-	205	1	27416	2	N	-0-					27
07	29005 X	29005	-0-	-0- B	-0-	544	1	28460	2	N	1	1	8			27
						1	9									
08	31434 X	27266	-0-	-4168 B	-0-	531	1	26735	2	N	-0-					27
09	29790 X	25346	-0-	-4444 B	-0-	1	1	25344	2	N	1	1	8			27
						1	9									

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

04	44430 X	37615	-0-	-6815 B	-0-	634	1	36981	2	N	-0-					-0-
05	43896 X	37619	-0-	-6277 B	-0-	339	1	37280	2	N	-0-					-0-
06	41730 X	36132	-0-	-5598 B	-0-	269	1	35863	2	N	-0-					-0-
07	36558 X	36558	-0-	-0- B	-0-	685	1	35873	2	N	-0-					-0-
08	39866 X	35272	-0-	-4594 B	-0-	687	1	34585	2	N	-0-					-0-
09	37620 X	31094	-0-	-6526 B	-0-	1	1	31093	2	N	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

04	32760 X	26720	-0-	-6040 B	-0-	816	1	25884	2	N	18	1	8			77
						20	9									
05	30752 X	26140	-0-	-4612 B	-0-	834	1	25294	2	N	11	1	8			87
						12	9									
06	29760 X	25289	-0-	-4471 B	-0-	1011	1	24272	2	N	5	51	1			41
						6	9									
07	24394 X	24394	-0-	-0- B	-0-	1108	1	23279	3	N	6					47
						7	9									
08	27652 X	24618	-0-	-3034 B	-0-	251	1	24357	3	N	9	1	8			55
						10	9									
09	26730 X	22216	-0-	-4514 B	-0-	1253	1	20945	3	N	16	3	8			68
						18	9									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

04	19186 X	19186	-0-	-0- B	-0-	324	1	18862	2	Y	-0-					-0-
05	17236 X	16671	-0-	-565 B	-0-	150	1	16521	2	Y	-0-					-0-
06	16050 X	13094	-0-	-2956 B	-0-	97	1	12997	2	Y	-0-					-0-
07	13210 X	13210	-0-	-0- B	-0-	248	1	12962	2	Y	-0-					-0-
08	19840 X	14863	-0-	-4977 B	-0-	290	1	14573	2	Y	-0-					-0-
09	19200 X	12573	-0-	-6627 B	-0-	12573	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990 X	13873	-0-	-2117 B	-0-	234	1	13639	2	Y	-0-					-0-
05	16182 X	14072	-0-	-2110 B	-0-	127	1	13945	2	Y	-0-					-0-
06	14790 X	12923	-0-	-1867 B	-0-	96	1	12827	2	Y	-0-					-0-
07	14157 X	14157	-0-	-0- B	-0-	265	1	13891	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	14322 X	12952	-0-	-1370 B	-0-	252	1	12700	2	Y	-0-					-0-
09	13860 X	11624	-0-	-2236 B	-0-	11623	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

04	27510 X	22073	-0-	-5437 B	-0-	372	1	21701	2	N	-0-					-0-
05	33140 X	33140	-0-	-0- B	-0-	298	1	32841	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	29160 X	28871	-0-	-289 B	-0-	215	1	28656	2	N	-0-					-0-
07	27854 X	27854	-0-	-0- B	-0-	522	1	27332	2	N	-0-					-0-
08	33139 X	27527	-0-	-5612 B	-0-	536	1	26990	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	32070 X	25567	-0-	-6503 B	-0-	1	1	25562	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

04	3720 X	2430	-0-	-1290 B	-0-	41	1	2388	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3658 X	2364	-0-	-1294 B	-0-	21	1	2342	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	3150 X	2279	-0-	-871 B	-0-	17	1	2262	2	Y	-0-					-0-
07	2204 X	2204	-0-	-0- B	-0-	41	1	2162	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	2511 X	1348	-0-	-1163 B	-0-	26	1	1321	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2430 X	1511	-0-	-919 B	-0-	1510	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

04	28140 X	21869	-0-	-6271 B	-0-	369	1	21500	2	N	-0-					-0-
05	26908 X	22100	-0-	-4808 B	-0-	199	1	21901	2	N	-0-					-0-
06	24450 X	20118	-0-	-4332 B	-0-	150	1	19968	2	N	-0-					-0-
07	20507 X	20507	-0-	-0- B	-0-	384	1	20123	2	N	-0-					-0-
08	23777 X	20062	-0-	-3715 B	-0-	391	1	19671	2	N	-0-					-0-
09	21870 X	18350	-0-	-3520 B	-0-	1	1	18349	2	N	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

04	18180 X	15131	-0-	-3049 B	-0-	255	1	14875	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	18414 X	17961	-0-	-453 B	-0-	162	1	17798	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	17820 X	16654	-0-	-1166 B	-0-	124	1	16530	2	N	-0-					-0-
07	15988 X	15988	-0-	-0- B	-0-	300	1	15687	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	17949 X	16834	-0-	-1115 B	-0-	328	1	16505	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	17370 X	14836	-0-	-2534 B	-0-	1	1	14835	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37380 X	32941	-0-	-4439 B	-0-	32935	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	38626 X	5186	-0-	-33440 B	-0-	327	1	4859	2	N	-0-					-0-
06	36030 X	-0-	-0-	-36030 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	34968 X	8168	-0-	-26800 B	-0-	159	1	8009	2	N	-0-					-0-
*09	43666 X	43666	-0-	-0- B	-0-	2	1	43664	2	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

04	17790 X	12832	-0-	-4958 B	-0-	754	1	12075	2	Y	3	3	8			1
						3	9									
05	15810 X	13843	-0-	-1967 B	-0-	856	1	12984	2	Y	3	3	8			1
						3	9									
06	15300 X	11351	-0-	-3949 B	-0-	860	1	10488	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
07	11679 X	11679	-0-	-0- B	-0-	932	1	10712	3	Y	32	29	1	1	8	4
						35	9									
*08	13981 X	12222	-0-	-1759 B	-0-	600	1	11599	3	Y	21	21	1			4
						23	9									
09	13410 X	11272	-0-	-2138 B	-0-	366	1	10865	3	Y	37	15	1	1	8	25
						41	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

04	28831 X	28831	-0-	-0- B	-0-	486	1	28343	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	29388 X	25800	-0-	-3588 B	-0-	232	1	25567	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31260 X	25197	-0-	-6063 B	-0-	187	1	25010	2	N	-0-					-0-
07	24118 X	24118	-0-	-0- B	-0-	452	1	23665	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	34813 X	21786	-0-	-13027 B	-0-	424	1	21361	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	28830 X	18201	-0-	-10629 B	-0-	1	1	18192	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

04	15540 X	13571	-0-	-1969 B	-0-	229	1	13341	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	15314 X	13752	-0-	-1562 B	-0-	124	1	13627	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	13980 X	12972	-0-	-1008 B	-0-	96	1	12876	2	N	-0-					-0-
07	12577 X	12577	-0-	-0- B	-0-	236	1	12341	2	N	-0-					-0-
08	14291 X	12086	-0-	-2205 B	-0-	236	1	11850	2	N	-0-					-0-
09	13560 X	12260	-0-	-1300 B	-0-	12260	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5874	-0-	-996 B	-0-	99	1	5772	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	6851	X	5946	-0-	-905 B	-0-	54	1	5889	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6510	X	6068	-0-	-442 B	-0-	45	1	6023	2	N	-0-					-0-
07	5801	X	5801	-0-	-0- B	-0-	109	1	5690	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	6231	X	5776	-0-	-455 B	-0-	113	1	5661	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6060	X	5054	-0-	-1006 B	-0-	142	1	4909	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

04	109770	X	39466	-0-	-70304 B	-0-	658	1	38383	2	N	386	374	1	1	8	131
							425	9									
05	113429	X	34336	-0-	-79093 B	-0-	306	1	33681	2	N	317	366	1	1	8	81
							349	9									
06	47250	X	24549	-0-	-22701 B	-0-	181	1	24156	2	N	193	173	1			101
							212	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	54	1			47
08	42687	X	11348	-0-	-31339 B	-0-	219	1	10996	2	N	121					168
							133	9									
09	39480	X	21858	-0-	-17622 B	-0-	21781	2	77	9	N	70	130	1			108

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

04	16830	X	12183	-0-	-4647 B	-0-	84	1	12099	2	N	-0-						-0-
05	16523	X	11544	-0-	-4979 B	-0-	2301	1	9243	2	N	-0-						-0-
06	15990	X	9109	-0-	-6881 B	-0-	1745	1	7364	2	N	-0-						-0-
07	11166	X	11166	-0-	-0- B	-0-	209	1	10957	2	N	-0-						-0-
08	12586	X	10029	-0-	-2557 B	-0-	195	1	9834	2	N	-0-						-0-
09	12180	X	5561	-0-	-6619 B	-0-	5561	2			N	-0-						-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

04	16020	X	13512	-0-	-2508 B	-0-	228	1	13284	2	N	-0-						-0-
05	16151	X	14524	-0-	-1627 B	-0-	131	1	14392	2	N	1	1	8				-0-
							1	9										
06	16020	X	13868	-0-	-2152 B	-0-	103	1	13765	2	N	-0-						-0-
07	13095	X	13095	-0-	-0- B	-0-	246	1	12849	2	N	-0-						-0-
08	16554	X	12044	-0-	-4510 B	-0-	235	1	11809	2	N	-0-						-0-
09	14070	X	12178	-0-	-1892 B	-0-	12178	2			N	-0-						-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

04	13396	X	13396	-0-	-0- B	-0-	226	1	13168	2	N	2	2	8				-0-
							2	9										
05	13020	X	12227	-0-	-793 B	-0-	110	1	12116	2	N	1	1	8				-0-
							1	9										
06	13710	X	11260	-0-	-2450 B	-0-	84	1	11176	2	N	-0-						-0-
07	11110	X	11110	-0-	-0- B	-0-	208	1	10902	2	N	-0-						-0-
08	14167	X	10784	-0-	-3383 B	-0-	210	1	10574	2	N	-0-						-0-
09	13410	X	10032	-0-	-3378 B	-0-	10031	2	1	9	N	1	1	8				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38635	-0-	-12215 B	-0-	651	1	37983	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	49104 X	38191	-0-	-10913 B	-0-	344	1	37846	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	44550 X	33833	-0-	-10717 B	-0-	251	1	33582	2	N	-0-					-0-
07	43400 X	34421	-0-	-8979 B	-0-	645	1	33776	2	N	-0-					-0-
08	42036 X	32280	-0-	-9756 B	-0-	629	1	31651	2	N	-0-					-0-
09	38640 X	30223	-0-	-8417 B	-0-	1	1	30219	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

04	31590 X	25258	-0-	-6332 B	-0-	426	1	24830	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	31217 X	27255	-0-	-3962 B	-0-	245	1	27009	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	28890 X	25704	-0-	-3186 B	-0-	191	1	25513	2	N	-0-					-0-
07	29853 X	24921	-0-	-4932 B	-0-	467	1	24453	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	27249 X	23891	-0-	-3358 B	-0-	466	1	23425	2	N	-0-					-0-
09	26370 X	22292	-0-	-4078 B	-0-	1	1	22290	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

04	115620 X	31134	-0-	-84486 B	-0-	216	1	30918	2	N	-0-					-0-
05	119474 X	36725	-0-	-82749 B	-0-	7321	1	29404	2	N	-0-					-0-
06	32627 X	32627	-0-	-0- B	-0-	6252	1	26375	2	N	-0-					-0-
07	33635 X	30271	-0-	-3364 B	-0-	30260	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*08	36735 X	26079	-0-	-10656 B	-0-	508	1	25570	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	35550 X	28219	-0-	-7331 B	-0-	1	1	28217	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

04	87180 X	8788	-0-	-78392 B	-0-	148	1	8640	2	N	-0-					-0-
05	12927 X	10904	-0-	-2023 B	-0-	98	1	10806	2	N	-0-					-0-
06	11310 X	10451	-0-	-859 B	-0-	78	1	10373	2	N	-0-					-0-
07	10850 X	9189	-0-	-1661 B	-0-	172	1	9016	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	10912 X	10257	-0-	-655 B	-0-	200	1	10057	2	N	-0-					-0-
09	10560 X	8000	-0-	-2560 B	-0-	7999	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

04	106020 X	7458	-0-	-98562 B	-0-	438	1	7013	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
05	9300 X	7378	-0-	-1922 B	-0-	456	1	6921	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	9000 X	6484	-0-	-2516 B	-0-	491	1	5992	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	8029 X	5825	-0-	-2204 B	-0-	466	1	5350	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
*08	7719 X	6772	-0-	-947 B	-0-	333	1	6436	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
09	7470 X	5461	-0-	-2009 B	-0-	178	1	5282	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99540	X	13595	-0-	-85945 B	-0-	799	1	12785	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	18321	X	14383	-0-	-3938 B	-0-	889	1	13480	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	16050	X	12106	-0-	-3944 B	-0-	917	1	11183	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	15779	X	11969	-0-	-3810 B	-0-	956	1	10979	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
08	14818	X	11725	-0-	-3093 B	-0-	575	1	11143	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
09	13920	X	11411	-0-	-2509 B	-0-	372	1	11038	3	Y	1	1	1	1	8	2
							1	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

04	131550	X	31077	-0-	-100473 B	-0-	524	1	30543	2	N	9					35
							10	9									
05	37851	X	31365	-0-	-6486 B	-0-	282	1	31057	2	N	24	1	8			58
							26	9									
06	35640	X	29054	-0-	-6586 B	-0-	216	1	28803	2	N	32	47	1			43
							35	9									
07	35867	X	28998	-0-	-6869 B	-0-	543	1	28424	2	N	28	1	8			70
							31	9									
08	34069	X	28428	-0-	-5641 B	-0-	553	1	27846	2	N	26	38	1	1	8	57
							29	9									
09	31080	X	25989	-0-	-5091 B	-0-	674	1	25291	2	N	22	32	1	1	8	46
							24	9									

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

04	156990	X	41099	-0-	-115891 B	-0-	41098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	55273	X	40182	-0-	-15091 B	-0-	40180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	49170	X	36676	-0-	-12494 B	-0-	36676	2			N	-0-					-0-
07	47492	X	36767	-0-	-10725 B	-0-	36767	2			N	-0-					-0-
08	42811	X	35375	-0-	-7436 B	-0-	35374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	41100	X	32394	-0-	-8706 B	-0-	32393	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

04	114420	X	13260	-0-	-101160 B	-0-	224	1	13034	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	18352	X	15164	-0-	-3188 B	-0-	137	1	15026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	16680	X	13067	-0-	-3613 B	-0-	97	1	12970	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	12909	-0-	-3707 B	-0-	242	1	12666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	15686	X	12075	-0-	-3611 B	-0-	235	1	11840	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	11312	-0-	-3358 B	-0-	11311	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

04	113430	X	38290	-0-	-75140 B	-0-	646	1	37644	2	Y	-0-					-0-
05	44516	X	39229	-0-	-5287 B	-0-	353	1	38876	2	Y	-0-					-0-
06	41760	X	37421	-0-	-4339 B	-0-	278	1	37143	2	Y	-0-					-0-
07	41664	X	37647	-0-	-4017 B	-0-	706	1	36941	2	Y	-0-					-0-
08	40300	X	36067	-0-	-4233 B	-0-	703	1	35364	2	Y	-0-					-0-
09	38280	X	33714	-0-	-4566 B	-0-	1	1	33713	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99270 X	45656	-0-	-53614 B	-0-	45652	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	102579 X	7538	-0-	-95041 B	-0-	476	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	49650 X	-0-	-0-	-49650 B	-0-					N	-0-					-0-
07	51305 X	-0-	-0-	-51305 B	-0-					N	-0-					-0-
08	51305 X	14479	-0-	-36826 B	-0-	282	1	14197	2	N	-0-					-0-
*09	70620 X	70620	-0-	-0- B	-0-	3	1	70616	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

04	243960 X	37494	-0-	-206466 B	-0-	632	1	36862	2	N	-0-					-0-
05	252092 X	36072	-0-	-216020 B	-0-	325	1	35746	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	31983 X	31983	-0-	-0- B	-0-	238	1	31745	2	N	-0-					-0-
07	44609 X	31233	-0-	-13376 B	-0-	586	1	30646	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	41261 X	29411	-0-	-11850 B	-0-	573	1	28838	2	N	-0-					-0-
09	37500 X	26680	-0-	-10820 B	-0-	1	1	26678	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

04	129090 X	21588	-0-	-107502 B	-0-	21588	2			N	-0-					-0-
05	133393 X	19795	-0-	-113598 B	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
06	19105 X	19105	-0-	-0- B	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
07	23901 X	17300	-0-	-6601 B	-0-	17299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23002 X	16715	-0-	-6287 B	-0-	16714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21600 X	15133	-0-	-6467 B	-0-	15132	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

04	142590 X	32769	-0-	-109821 B	-0-	32769	2			N	-0-					-0-
05	147343 X	32990	-0-	-114353 B	-0-	32990	2			N	-0-					-0-
06	29368 X	29368	-0-	-0- B	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
07	37355 X	29427	-0-	-7928 B	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
08	37355 X	27971	-0-	-9384 B	-0-	27970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32760 X	25649	-0-	-7111 B	-0-	25648	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

04	118980 X	20868	-0-	-98112 B	-0-	352	1	20516	2	Y	-0-					-0-
05	122946 X	19093	-0-	-103853 B	-0-	172	1	18917	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
06	118980 X	12974	-0-	-106006 B	-0-	96	1	12878	2	Y	-0-					-0-
07	21576 X	15969	-0-	-5607 B	-0-	298	1	15616	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
08	21576 X	15570	-0-	-6006 B	-0-	303	1	15267	2	Y	-0-					-0-
09	20880 X	13319	-0-	-7561 B	-0-	13319	2			Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

04	10440 X	435	-0-	-10005 B	-0-	7	1	428	2	N	-0-					-0-
05	10788 X	298	-0-	-10490 B	-0-	3	1	295	2	N	-0-					-0-
06	10440 X	547	-0-	-9893 B	-0-	4	1	543	2	N	-0-					-0-
07	698 X	698	-0-	-0- B	-0-	13	1	685	2	N	-0-					-0-
08	574 X	574	-0-	-0- B	-0-	11	1	563	2	N	-0-					-0-
09	540 X	418	-0-	-122 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96240 X	24888	-0-	-71352 B	-0-	420	1	24468	2	N	-0-					-0-
05	99448 X	23915	-0-	-75533 B	-0-	215	1	23700	2	N	-0-					-0-
06	96240 X	25050	-0-	-71190 B	-0-	186	1	24864	2	N	-0-					-0-
07	27993 X	24366	-0-	-3627 B	-0-	457	1	23909	2	N	-0-					-0-
08	27652 X	22961	-0-	-4691 B	-0-	447	1	22514	2	N	-0-					-0-
09	25050 X	21464	-0-	-3586 B	-0-	1	1	21463	2	N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

04	148530 X	25177	-0-	-123353 B	-0-	425	1	24751	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	153481 X	23907	-0-	-129574 B	-0-	215	1	23691	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	148530 X	22647	-0-	-125883 B	-0-	168	1	22479	2	N	-0-					-0-
07	27621 X	22568	-0-	-5053 B	-0-	423	1	22144	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	27249 X	22538	-0-	-4711 B	-0-	439	1	22098	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	25170 X	20582	-0-	-4588 B	-0-	1	1	20578	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 12786 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

04	148650 X	22868	-0-	-125782 B	-0-	386	1	22482	2	Y	-0-					-0-
05	153605 X	23421	-0-	-130184 B	-0-	211	1	23210	2	Y	-0-					-0-
06	148650 X	21309	-0-	-127341 B	-0-	158	1	21151	2	Y	-0-					-0-
07	153605 X	21421	-0-	-132184 B	-0-	402	1	21019	2	Y	-0-					-0-
08	153605 X	20188	-0-	-133417 B	-0-	393	1	19795	2	Y	-0-					-0-
09	22860 X	19718	-0-	-3142 B	-0-	1	1	19717	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134190 X	36981	-0-	-97209 B	-0-	624	1	36354	2	Y	3	3	8			20
						3	9									
05	138663 X	35373	-0-	-103290 B	-0-	319	1	35053	2	Y	1	1	8			20
						1	9									
06	134190 X	32187	-0-	-102003 B	-0-	239	1	31945	2	Y	3					23
						3	9									
07	138663 X	32830	-0-	-105833 B	-0-	615	1	32212	2	Y	3	25	1	1	8	-0-
						3	9									
08	138663 X	27008	-0-	-111655 B	-0-	526	1	26481	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	36990 X	23574	-0-	-13416 B	-0-	1	1	23573	2	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

04	133710 X	34155	-0-	-99555 B	-0-	576	1	33579	2	Y	-0-					20
05	138167 X	32025	-0-	-106142 B	-0-	288	1	31737	2	Y	-0-					20
06	133710 X	29483	-0-	-104227 B	-0-	219	1	29260	2	Y	4					24
						4	9									
07	138167 X	30553	-0-	-107614 B	-0-	573	1	29976	2	Y	4	27	1	1	8	-0-
						4	9									
08	138167 X	27585	-0-	-110582 B	-0-	538	1	27047	2	Y	-0-					-0-
09	34170 X	24879	-0-	-9291 B	-0-	1	1	24878	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

04	117030 X	19870	-0-	-97160 B	-0-	335	1	19535	2	Y	-0-					-0-
05	120931 X	20044	-0-	-100887 B	-0-	181	1	19863	2	Y	-0-					-0-
06	117030 X	17278	-0-	-99752 B	-0-	128	1	17150	2	Y	-0-					-0-
07	120931 X	17923	-0-	-103008 B	-0-	336	1	17587	2	Y	-0-					-0-
08	120931 X	17008	-0-	-103923 B	-0-	331	1	16677	2	Y	-0-					-0-
09	19860 X	16089	-0-	-3771 B	-0-	1	1	16088	2	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

04	111780 X	34924	-0-	-76856 B	-0-	589	1	34334	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	115506 X	34710	-0-	-80796 B	-0-	313	1	34396	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	111780 X	30920	-0-	-80860 B	-0-	230	1	30690	2	Y	-0-					-0-
07	115506 X	32024	-0-	-83482 B	-0-	600	1	31424	3	Y	-0-					-0-
08	115506 X	31277	-0-	-84229 B	-0-	609	1	30667	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	111780 X	28050	-0-	-83730 B	-0-	1	1	28049	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

04	137490 X	18933	-0-	-118557 B	-0-	319	1	18614	2	N	-0-					-0-
05	142073 X	18214	-0-	-123859 B	-0-	164	1	18050	2	N	-0-					-0-
06	137490 X	16557	-0-	-120933 B	-0-	123	1	16434	2	N	-0-					-0-
07	142073 X	23403	-0-	-118670 B	-0-	439	1	22964	3	N	-0-					-0-
08	142073 X	22043	-0-	-120030 B	-0-	430	1	21613	2	N	-0-					-0-
*09	15479 X	15479	-0-	-0- B	-0-	1	1	15477	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147060	X	20127	-0-	-126933 B	-0-	339	1	19788	2	Y	-0-					-0-
05	151962	X	20990	-0-	-130972 B	-0-	189	1	20801	2	Y	-0-					-0-
06	147060	X	19386	-0-	-127674 B	-0-	144	1	19242	2	Y	-0-					-0-
07	151962	X	19064	-0-	-132898 B	-0-	357	1	18707	3	Y	-0-					-0-
08	151962	X	18696	-0-	-133266 B	-0-	364	1	18332	2	Y	-0-					-0-
*09	17081	X	17081	-0-	-0- B	-0-	1	1	17080	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

04	0	W	16088	-0-	16088 B	181793	270	1	15744	2	Y	67	84	1	1	8	50
							74	9									
05	0	W	15312	-0-	15312 B	197105	137	1	15101	2	Y	67	87	1	2	8	28
							74	9									
06	0	W	14140	-0-	14140 B	211245	105	1	13962	2	Y	66	44	1			50
							73	9									
*07	0	W	13977	-0-	13977 B	225222	261	1	13650	2	Y	60	43	1	20	8	47
							66	9									
*08	0	W	12935	-0-	12935 B	238157	252	1	12680	2	Y	3	47	1	3	8	-0-
							3	9									
09	0	W	11865	-0-	11865 B	250022	11861	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

04	0	W	27657	-0-	27657 B	287569	466	1	27191	2	Y	-0-					-0-
05	0	W	27752	-0-	27752 B	315321	250	1	27502	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	25518	-0-	25518 B	340839	190	1	25328	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	27185	-0-	27185 B	368024	510	1	26675	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	24988	-0-	24988 B	393012	487	1	24501	2	Y	-0-					-0-
09	0	W	23432	-0-	23432 B	416444	1	1	23431	2	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

*04	0	W	18835	-0-	18835 B	238195	18595	2	240	9	Y	218	200	1			105
*05	0	W	11978	-0-	11978 B	250173	747	1	11089	2	Y	129	173	1			61
							142	9									
*06	0	W	11368	-0-	11368 B	261541	1611	1	9654	2	Y	94	105	1			50
							103	9									
*07	0	W	11182	-0-	11182 B	272723	11157	3	25	9	Y	23	50	1			23
*08	0	W	15866	-0-	15866 B	288589	16	1	15810	2	Y	36	41	1			18
							40	9									
09	0	W	8910	-0-	8910 B	297499	8910	2			Y	-0-	18	1			-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

04	0	W	36593	-0-	36593 B	249035	616	1	35903	2	Y	67	84	1			50
							74	9									
05	0	W	34323	-0-	34323 B	283358	308	1	33943	2	Y	65	88	1			27
							72	9									
06	0	W	28655	-0-	28655 B	312013	212	1	28370	2	Y	66	44	1			49
							73	9									
07	0	W	25020	-0-	25020 B	337033	468	1	24509	2	Y	39	42	1			46
							43	9									
*08	0	W	24142	-0-	24142 B	361175	470	1	23672	2	Y	-0-	46	1			-0-
09	0	W	22048	-0-	22048 B	383223	1	1	22047	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158010 X	38822	-0-	-119188 B	-0-	655	1	38167	2	N	-0-					-0-
05	163277 X	37696	-0-	-125581 B	-0-	340	1	37356	2	N	-0-					-0-
06	158010 X	33365	-0-	-124645 B	-0-	248	1	33117	2	N	-0-					-0-
07	163277 X	33234	-0-	-130043 B	-0-	623	1	32611	2	N	-0-					-0-
08	163277 X	31563	-0-	-131714 B	-0-	615	1	30948	2	N	-0-					-0-
09	158010 X	28452	-0-	-129558 B	-0-	1	1	28448	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

04	T. A.	37358	-0-	37358 B	246467	2169	1	34732	2	Y	415	390	1			106
						457	9									
05	278056 X	31589	-0-	-246467 B	-0-	1932	1	29306	3	Y	319	343	1			82
						351	9									
06	88170 X	22429	-0-	-65741 B	-0-	1691	1	20632	2	Y	96	107	1			71
						106	9									
07	91109 X	17496	-0-	-73613 B	-0-	1384	1	15903	3	Y	190	233	1			28
						209	9									
08	91109 X	14738	-0-	-76371 B	-0-	722	1	13969	3	Y	43	59	1			12
						47	9									
09	88170 X	18367	-0-	-69803 B	-0-	594	1	17622	3	Y	137	53	1			96
						151	9									

PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

04	187500 X	58957	-0-	-128543 B	-0-	993	1	57891	2	Y	66	85	1			48
						73	9									
05	193750 X	57179	-0-	-136571 B	-0-	514	1	56593	2	Y	65	88	1			25
						72	9									
06	187500 X	52591	-0-	-134909 B	-0-	390	1	52129	2	Y	65	45	1			45
						72	9									
07	193750 X	51333	-0-	-142417 B	-0-	962	1	50327	2	Y	40	43	1			42
						44	9									
08	193750 X	47378	-0-	-146372 B	-0-	923	1	46455	2	Y	-0-	42	1			-0-
09	187500 X	44261	-0-	-143239 B	-0-	2	1	44259	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

04	203520 X	43577	-0-	-159943 B	-0-	735	1	42841	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	210304 X	29624	-0-	-180680 B	-0-	267	1	29357	2	Y	-0-					-0-
06	203520 X	40523	-0-	-162997 B	-0-	301	1	40222	2	Y	-0-					-0-
07	210304 X	40255	-0-	-170049 B	-0-	755	1	39500	2	Y	-0-					-0-
08	210304 X	33820	-0-	-176484 B	-0-	659	1	33161	2	Y	-0-					-0-
09	203520 X	32483	-0-	-171037 B	-0-	1	1	32481	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

04	176520 X	107285	-0-	-69235 B	-0-	1809	1	105476	2	N	-0-					-0-
05	182404 X	109031	-0-	-73373 B	-0-	982	1	108049	2	N	-0-					-0-
06	176520 X	104541	-0-	-71979 B	-0-	777	1	103764	2	N	-0-					-0-
07	182404 X	105208	-0-	-77196 B	-0-	1972	1	103236	2	N	-0-					-0-
08	182404 X	101208	-0-	-81196 B	-0-	1972	1	99236	2	N	-0-					-0-
09	176520 X	94541	-0-	-81979 B	-0-	4	1	94536	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205830 X	49174	-0-	-156656 B	-0-	829	1	48343	2	N	2	1	8			1
						2	9									
05	212691 X	47050	-0-	-165641 B	-0-	424	1	46625	2	N	1	1	8			1
						1	9									
06	205830 X	42557	-0-	-163273 B	-0-	316	1	42241	2	N	-0-					1
07	212691 X	41528	-0-	-171163 B	-0-	779	1	40749	2	N	-0-					1
*08	212691 X	37040	-0-	-175651 B	-0-	722	1	36317	2	N	1	1	1	1	8	-0-
						1	9									
09	205830 X	NO RPT	-0-	-205830 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

*10	57737 X	57737	-0-	-0-	-0-	38	1	57699	2	Y	-0-					-0-
*11	50908 X	50908	-0-	-0-	-0-	291	1	50617	2	Y	-0-					-0-
*12	68950 X	48959	-0-	-19991	-0-	470	1	48489	2	Y	-0-					-0-
01	152675 X	42810	-0-	-109865	-0-	799	1	42011	2	Y	-0-					-0-
*02	137900 X	34610	-0-	-103290	-0-	538	1	34072	2	Y	-0-					-0-
*03	152675 X	34404	-0-	-118271	-0-	154	1	34250	2	Y	-0-					-0-
*04	147750 X	28504	-0-	-119246 B	-0-	481	1	28023	2	Y	-0-					-0-
*05	152675 X	26964	-0-	-125711 B	-0-	243	1	26721	2	Y	-0-					-0-
*06	147750 X	25850	-0-	-121900 B	-0-	192	1	25658	2	Y	-0-					-0-
*07	152675 X	23862	-0-	-128813 B	-0-	447	1	23415	2	Y	-0-					-0-
*08	152675 X	22200	-0-	-130475 B	-0-	433	1	21767	2	Y	-0-					-0-
09	147750 X	20593	-0-	-127157 B	-0-	1	1	20592	2	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

04	175440 X	47839	-0-	-127601 B	-0-	47839	2			N	-0-					-0-
05	181288 X	46332	-0-	-134956 B	-0-	46331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	175440 X	43162	-0-	-132278 B	-0-	43162	2			N	-0-					-0-
07	181288 X	41251	-0-	-140037 B	-0-	41251	2			N	-0-					-0-
08	181288 X	35603	-0-	-145685 B	-0-	35602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	175440 X	44254	-0-	-131186 B	-0-	44253	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

04	147630 X	53707	-0-	-93923 B	-0-	906	1	52801	2	N	-0-					-0-
05	152551 X	50226	-0-	-102325 B	-0-	452	1	49773	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	147630 X	59062	-0-	-88568 B	-0-	439	1	58623	2	N	-0-					-0-
07	152551 X	55259	-0-	-97292 B	-0-	1036	1	54223	2	N	-0-					-0-
08	152551 X	49620	-0-	-102931 B	-0-	967	1	48653	2	N	-0-					-0-
09	147630 X	47444	-0-	-100186 B	-0-	2	1	47441	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

04	183150 X	87313	-0-	-95837 B	-0-	87313	2			N	-0-					-0-
05	189255 X	85060	-0-	-104195 B	-0-	85060	2			N	-0-					-0-
06	183150 X	78234	-0-	-104916 B	-0-	78234	2			N	-0-					-0-
07	189255 X	78938	-0-	-110317 B	-0-	78938	2			N	-0-					-0-
08	189255 X	74891	-0-	-114364 B	-0-	74891	2			N	-0-					-0-
09	183150 X	68658	-0-	-114492 B	-0-	68651	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119130 X	42553	-0-	-76577 B	-0-	718	1	41834	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	123101 X	41617	-0-	-81484 B	-0-	375	1	41242	2	N	-0-					-0-
06	119130 X	37743	-0-	-81387 B	-0-	281	1	37462	2	N	-0-					-0-
07	123101 X	37338	-0-	-85763 B	-0-	700	1	36638	2	N	-0-					-0-
08	123101 X	34888	-0-	-88213 B	-0-	680	1	34208	2	N	-0-					-0-
09	119130 X	31565	-0-	-87565 B	-0-	1	1	31561	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

*04	0 W	42125	-0-	42125 B	319389	1152	1	40967	2	N	5					70
						6	9									
*05	0 W	40094	-0-	40094 B	359483	959	1	39107	2	N	25					95
						28	9									
*06	0 W	35733	-0-	35733 B	395216	914	1	34819	2	N	-0-	31	1			64
*07	0 W	34741	-0-	34741 B	429957	990	1	33748	3	N	3					67
						3	9									
*08	0 W	32235	-0-	32235 B	462192	32235	3			N	-0-					67
09	0 W	29318	-0-	29318 B	491510	870	1	28447	3	N	1					68
						1	9									

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

04	108180 X	25690	-0-	-82490 B	-0-	433	1	25257	2	N	-0-					-0-
05	111786 X	44595	-0-	-67191 B	-0-	402	1	44192	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	108180 X	63301	-0-	-44879 B	-0-	471	1	62830	2	N	-0-					-0-
07	111786 X	63629	-0-	-48157 B	-0-	1193	1	62436	2	N	-0-					-0-
08	111786 X	51602	-0-	-60184 B	-0-	1005	1	50596	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	108180 X	NO RPT	-0-	-108180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

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

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

04	171270 X	NO RPT	-0-	-171270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	176979 X	NO RPT	-0-	-176979 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	171270 X	NO RPT	-0-	-171270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	176979 X	NO RPT	-0-	-176979 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	176979 X	NO RPT	-0-	-176979 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	171270 X	NO RPT	-0-	-171270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106470 X	NO RPT	-0-	-106470 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	110019 X	NO RPT	-0-	-110019 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	106470 X	NO RPT	-0-	-106470 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	110019 X	NO RPT	-0-	-110019 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	110019 X	NO RPT	-0-	-110019 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	106470 X	NO RPT	-0-	-106470 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

04	7890 X	4806	-0-	-3084 B	-0-	4763	2	43	9	N	39	188	1	3	8	120
05	8153 X	6313	-0-	-1840 B	-0-	6252	2	61	9	N	55	3	8			172
06	9090 X	4343	-0-	-4747 B	-0-	4275	2	68	9	N	62					234
07	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	5397	2	21	9	N	19	176	1			77
08	5791 X	5791	-0-	-0- B	-0-	5717	2	74	9	N	67					144
*09	5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	4853	2	167	9	N	152	184	1			112

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

04	6990 X	4497	-0-	-2493 B	-0-	114	1	4383	2	Y	-0-					-0-
05	7130 X	5329	-0-	-1801 B	-0-	145	1	5184	2	Y	-0-					-0-
06	6330 X	4729	-0-	-1601 B	-0-	142	1	4587	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	3562	-0-	3562 B	3562	113	1	3449	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	4599	-0-	4599 B	8161	154	1	4445	2	Y	-0-					-0-
*09	12178 X	4017	-0-	-8161 B	-0-	157	1	3860	2	Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

04	4770 X	3971	-0-	-799 B	-0-	3971	2			N	-0-					306
05	4371 X	4084	-0-	-287 B	-0-	4084	2			N	-0-					306
06	5100 X	3881	-0-	-1219 B	-0-	3881	2			N	-0-					306
07	5270 X	3958	-0-	-1312 B	-0-	3958	2			N	-0-					306
08	5270 X	3631	-0-	-1639 B	-0-	3504	2	127	9	N	115	213	1			208
09	3960 X	3329	-0-	-631 B	-0-	3014	2	315	9	N	286	289	1			205

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

04	25890 X	20531	-0-	-5359 B	-0-	519	1	20012	2	Y	-0-					-0-
05	25761 X	21184	-0-	-4577 B	-0-	578	1	20606	2	Y	-0-					-0-
06	24420 X	20163	-0-	-4257 B	-0-	605	1	19558	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	17539	-0-	17539 B	17539	552	1	16987	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	17559	-0-	17559 B	35098	586	1	16973	2	Y	-0-					-0-
*09	50328 X	15230	-0-	-35098 B	-0-	595	1	14635	2	Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

04	8160 X	5934	-0-	-2226 B	-0-	150	1	5784	2	Y	-0-					-0-
05	7905 X	5918	-0-	-1987 B	-0-	161	1	5757	2	Y	-0-					-0-
06	7650 X	3752	-0-	-3898 B	-0-	113	1	3639	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	5942	-0-	5942 B	5942	187	1	5755	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	6919	-0-	6919 B	12861	231	1	6688	2	Y	-0-					-0-
*09	17395 X	4534	-0-	-12861 B	-0-	177	1	4357	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 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	39150 X	37605	-0-	-1545 B	-0-	950	1	36655	2	Y	-0-			150
05	40455 X	24729	-0-	-15726 B	-0-	676	1	24053	2	Y	-0-			150
06	39150 X	21091	-0-	-18059 B	-0-	633	1	20458	2	Y	-0-			150
07	INC G-10	20845	-0-	20845 B	20845	657	1	20188	2	Y	-0-			150
08	INC G-10	18440	-0-	18440 B	39285	616	1	17824	2	Y	-0-			150
*09	54407 X	15122	-0-	-39285 B	-0-	591	1	14531	2	Y	-0-			150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

04	6060 X	2054	-0-	-4006 B	-0-	52	1	2002	2	Y	-0-			-0-
05	5208 X	1207	-0-	-4001 B	-0-	33	1	1174	2	Y	-0-			-0-
06	4230 X	1085	-0-	-3145 B	-0-	32	1	1053	2	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	863	-0-	863 B	863	27	1	836	2	Y	-0-			-0-
08	INC G-10	899	-0-	899 B	1762	30	1	869	2	Y	-0-			-0-
*09	2621 X	859	-0-	-1762 B	-0-	33	1	826	2	Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

04	10590 X	1631	-0-	-8959 B	-0-	41	1	1590	2	Y	-0-			-0-
05	10943 X	1068	-0-	-9875 B	-0-	29	1	1039	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	567	-0-	-2403 B	-0-	17	1	550	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	2189	-0-	-694 B	-0-	69	1	2120	2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	1914	-0-	-628 B	-0-	64	1	1850	2	Y	-0-			-0-
09	1620 X	1268	-0-	-352 B	-0-	49	1	1219	2	Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

04	104787 X	104787	-0-	-0- B	-0-	3157	1	101630	2	Y	-0-			-0-
05	104346 X	104346	-0-	-0- B	-0-	3459	1	100887	2	Y	-0-			-0-
*06	94066 X	94066	-0-	-0- B	-0-	3409	1	90656	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	83920 X	83920	-0-	-0- B	-0-	3199	1	80721	2	Y	-0-			-0-
08	83942 X	83942	-0-	-0- B	-0-	3406	1	80536	2	Y	-0-			-0-
*09	70191 X	70191	-0-	-0- B	-0-	3323	1	66868	2	Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

04	55650 X	53952	-0-	-1698 B	-0-	1872	1	52080	2	Y	-0-			-0-
05	61378 X	61378	-0-	-0- B	-0-	2284	1	59094	2	Y	-0-			-0-
06	55650 X	53642	-0-	-2008 B	-0-	2196	1	51446	2	Y	-0-			-0-
07	57505 X	51733	-0-	-5772 B	-0-	2186	1	49547	2	Y	-0-			-0-
08	57505 X	45806	-0-	-11699 B	-0-	2133	1	43673	2	Y	-0-			-0-
09	55650 X	33522	-0-	-22128 B	-0-	1890	1	31632	2	Y	-0-			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

04	53310 X	18511	-0-	-34799 B	-0-	468	1	18043	2	N	-0-			-0-
05	55087 X	16991	-0-	-38096 B	-0-	464	1	16527	2	N	-0-			-0-
06	53310 X	14618	-0-	-38692 B	-0-	438	1	14180	2	N	-0-			-0-
07	28024 X	10521	-0-	-17503 B	-0-	331	1	10190	2	N	-0-			-0-
08	24397 X	10846	-0-	-13551 B	-0-	362	1	10484	2	N	-0-			-0-
09	18510 X	NO RPT	-0-	-18510 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	76770 X	11091	-0-	-65679 B	-0-	281	1	10810	2	N	-0-			-0-
05	79329 X	10882	-0-	-68447 B	-0-	298	1	10584	2	N	-0-			-0-
06	76770 X	10142	-0-	-66628 B	-0-	304	1	9838	2	N	-0-			-0-
07	19964 X	10142	-0-	-9822 B	-0-	304	1	9838	2	N	-0-			-0-
08	13392 X	8935	-0-	-4457 B	-0-	298	1	8637	2	N	-0-			-0-
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

04	79980 X	43591	-0-	-36389 B	-0-	43591	2			N	-0-			-0-
05	82646 X	-0-	-0-	-82646 B	-0-					N	-0-			-0-
06	79980 X	36854	-0-	-43126 B	-0-	36854	2			N	-0-			-0-
07	82646 X	32702	-0-	-49944 B	-0-	32702	2			N	-0-			-0-
08	82646 X	29702	-0-	-52944 B	-0-	29702	2			N	-0-			-0-
09	79980 X	28758	-0-	-51222 B	-0-	28758	2			N	-0-			-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10907 PERF. N/A

04	T. A.	166748	-0-	166748 B	562654	166748	3			N	-0-			-0-
05	T. A.	176987	-0-	176987 B	739641	176987	3			N	-0-			-0-
06	T. A.	138571	-0-	138571 B	878212	138571	3			N	-0-			-0-
07	T. A.	118842	-0-	118842 B	997054	118842	3			N	-0-			-0-
*08	T. A.	91858	-0-	91858 B	1088912	91858	3			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1088912					N	NO RPT			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

04	T. A.	36580	-0-	36580 B	298934	26601	3	3926	4	N	5503	145 0	5361 1	869
						6053	9							
05	T. A.	40876	-0-	40876 B	339810	31225	3	3132	4	N	5926	134 0	6513 1	148
						6519	9							
*06	360674 X	20864	-0-	-339810 B	-0-	132	1	16187	3	N	2912	62 0	2788 1	210
						1342	4	3203	9					
*07	83483 X	22438	-0-	-61045 B	-0-	165	1	17163	3	N	2760	60 0	2279 1	631
						2074	4	3036	9					
*08	83483 X	30254	-0-	-53229 B	-0-	116	1	22252	3	N	4470	65 0	4598 1	438
						2969	4	4917	9					
*09	80790 X	NO RPT	-0-	-80790 B	-0-					N	NO RPT			438

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

04	6282 X	6282	-0-	-0- B	-0-	5195	3	1087	9	N	988	988 1		-0-
05	5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	4763	3	1001	9	N	910	910 1		-0-
06	7350 X	5171	-0-	-2179 B	-0-	4225	3	946	9	N	860	860 1		-0-
07	7595 X	4610	-0-	-2985 B	-0-	3762	3	848	9	N	771	771 1		-0-
08	7595 X	4015	-0-	-3580 B	-0-	3138	3	877	9	N	797	797 1		-0-
09	6270 X	3115	-0-	-3155 B	-0-	2557	3	558	9	N	507	507 1		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

04	13154 X	13154	-0-	-0- B	-0-	1161	1	11993	2	N	-0-			-0-
05	14268 X	14268	-0-	-0- B	-0-	1338	1	12930	2	N	-0-			-0-
06	12759 X	12759	-0-	-0- B	-0-	1268	1	11491	2	N	-0-			-0-
07	12449 X	12449	-0-	-0- B	-0-	1146	1	11303	2	N	-0-			-0-
08	12797 X	12797	-0-	-0- B	-0-	1217	1	11580	2	N	-0-			-0-
*09	8825 X	8825	-0-	-0- B	-0-	801	1	8024	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14713 X	14713	-0-	-0- B	-0-	1298	1	13415	2	N	-0-					-0-
05	14229 X	14229	-0-	-0- B	-0-	1334	1	12895	2	N	-0-					-0-
06	13500 X	13478	-0-	-22 B	-0-	1340	1	12138	2	N	-0-					-0-
07	15252 X	13622	-0-	-1630 B	-0-	1254	1	12368	2	N	-0-					-0-
08	15252 X	13066	-0-	-2186 B	-0-	1242	1	11824	2	N	-0-					-0-
09	14700 X	10881	-0-	-3819 B	-0-	987	1	9894	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

04	15408 X	15408	-0-	-0- B	-0-	1360	1	14048	2	N	-0-					-0-
05	15500 X	14585	-0-	-915 B	-0-	1368	1	13217	2	N	-0-					-0-
06	15000 X	13341	-0-	-1659 B	-0-	1326	1	12015	2	N	-0-					-0-
07	17298 X	14643	-0-	-2655 B	-0-	1348	1	13295	2	N	-0-					-0-
08	17298 X	13125	-0-	-4173 B	-0-	1248	1	11877	2	N	-0-					-0-
09	15420 X	11206	-0-	-4214 B	-0-	1017	1	10189	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

04	17550 X	13985	-0-	-3565 B	-0-	1234	1	12751	2	N	-0-					-0-
05	16957 X	14765	-0-	-2192 B	-0-	1385	1	13380	2	N	-0-					-0-
06	16290 X	13237	-0-	-3053 B	-0-	1316	1	11921	2	N	-0-					-0-
07	16244 X	13219	-0-	-3025 B	-0-	1217	1	12002	2	N	-0-					-0-
08	16244 X	12704	-0-	-3540 B	-0-	1208	1	11496	2	N	-0-					-0-
09	14280 X	10311	-0-	-3969 B	-0-	936	1	9375	2	N	-0-					-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

04	1410 X	1154	-0-	-256 B	-0-	867	2	287	9	N	261	175	1			838
05	1147 X	1120	-0-	-27 B	-0-	858	2	262	9	N	238	350	1			726
06	1560 X	1370	-0-	-190 B	-0-	1089	2	281	9	N	255	156	1			825
07	1612 X	1134	-0-	-478 B	-0-	915	2	219	9	N	199	335	1			689
08	1612 X	1058	-0-	-554 B	-0-	837	2	221	9	N	201	178	1			712
09	1380 X	948	-0-	-432 B	-0-	782	2	166	9	N	151	176	1			687

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN - J. V. WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

04	18900 X	15509	-0-	-3391 B	-0-	426	1	15032	3	N	-0-					-0-
						51	4									
05	19530 X	15603	-0-	-3927 B	-0-	435	1	15070	3	N	-0-					-0-
						98	4									
06	17460 X	14490	-0-	-2970 B	-0-	437	1	13875	3	N	-0-					-0-
						178	4									
07	18042 X	14137	-0-	-3905 B	-0-	439	1	13645	3	N	-0-					-0-
						53	4									
08	18042 X	15487	-0-	-2555 B	-0-	488	1	14980	3	N	2	2	1			-0-
						17	4	2	9							
09	15510 X	14289	-0-	-1221 B	-0-	477	1	13757	3	N	15	11	1			4
						38	4	17	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 257318 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11017 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	189	1	2678	3	Y	608	624	1			47
						16	4	669	9							
05	3193 X	2147	-0-	-1046 B	-0-	134	1	1629	3	Y	335	360	1			22
						15	4	369	9							
06	3810 X	2325	-0-	-1485 B	-0-	128	1	1555	3	Y	582	552	1			52
						2	4	640	9							
07	3937 X	2720	-0-	-1217 B	-0-	116	1	1367	3	Y	1113	1119	1			46
						13	4	1224	9							
08	3937 X	3769	-0-	-168 B	-0-	178	1	2105	3	Y	1314	1269	1			91
						41	4	1445	9							
*09	3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	212	1	2418	3	Y	1022	1050	1			63
						30	4	1124	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

04	30630 X	27258	-0-	-3372 B	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
05	36692 X	36692	-0-	-0- B	-0-	36692	2			N	-0-					-0-
06	40807 X	40807	-0-	-0- B	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
07	32947 X	32947	-0-	-0- B	-0-	32947	2			N	-0-					-0-
08	36704 X	33438	-0-	-3266 B	-0-	283	1	33155	2	N	-0-					-0-
09	40800 X	30373	-0-	-10427 B	-0-	446	1	29927	2	N	-0-					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

04	7350 X	3909	-0-	-3441 B	-0-	839	1	17	2	Y	676	669	1			269
						2160	3	149	4							
05	6138 X	3253	-0-	-2885 B	-0-	822	1	7	2	Y	714	682	1			301
						1431	3	208	4							
06	4950 X	4027	-0-	-923 B	-0-	1134	1	9	2	Y	701	782	1			220
						1563	3	550	4							
07	4898 X	3365	-0-	-1533 B	-0-	835	1	1593	2	Y	669	605	1			284
						201	4	736	9							
08	4898 X	2548	-0-	-2350 B	-0-	993	1	3	2	Y	705	662	1			327
						607	3	169	4							
*09	4084 X	4084	-0-	-0- B	-0-	1138	1	9	2	Y	682	831	1			178
						2043	3	144	4							

BRACKEN - J. V. WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18730

04	33030 X	27073	-0-	-5957 B	-0-	743	1	26230	3	N	10	8	1			2
						89	4	11	9							
05	34131 X	30639	-0-	-3492 B	-0-	854	1	29585	3	N	6	7	1			1
						193	4	7	9							
06	30240 X	26001	-0-	-4239 B	-0-	784	1	24892	3	N	5	5	1			1
						319	4	6	9							
07	31248 X	26390	-0-	-4858 B	-0-	820	1	25466	3	N	5	5	1			1
						98	4	6	9							
08	31248 X	27873	-0-	-3375 B	-0-	878	1	26959	3	N	5	5	1			1
						30	4	6	9							
09	29640 X	25009	-0-	-4631 B	-0-	836	1	24102	3	N	4	4	1			1
						67	4	4	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5242	-0-	-218 B	-0-	286	1	4266	3	Y	546	514	1			70
							89	4	601	9							
05	5642	X	5607	-0-	-35 B	-0-	383	1	4466	3	Y	601	627	1			44
							97	4	661	9							
06	5520	X	5039	-0-	-481 B	-0-	486	1	4036	3	Y	403	329	1			118
							74	4	443	9							
07	6244	X	6244	-0-	-0- B	-0-	314	1	5352	3	Y	444	543	1			19
							90	4	488	9							
08	7057	X	7057	-0-	-0- B	-0-	396	1	6089	3	Y	425	429	1			15
							104	4	468	9							
*09	6547	X	6547	-0-	-0- B	-0-	314	1	5837	3	Y	287	297	1			5
							80	4	316	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

04	17640	X	13691	-0-	-3949 B	-0-	705	1	12986	3	Y	-0-					-0-
05	21824	X	12841	-0-	-8983 B	-0-	431	1	12410	3	Y	-0-					-0-
06	21120	X	8871	-0-	-12249 B	-0-	186	1	8685	3	Y	-0-					-0-
07	21824	X	8702	-0-	-13122 B	-0-	202	1	8450	3	Y	45	41	1			4
							50	9									
08	17577	X	10232	-0-	-7345 B	-0-	231	1	10001	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	13680	X	12216	-0-	-1464 B	-0-	308	1	11908	3	Y	-0-					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

04	39600	X	33487	-0-	-6113 B	-0-	33487	2			N	-0-					-0-
05	37520	X	37520	-0-	-0- B	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
06	51136	X	51136	-0-	-0- B	-0-	51136	2			N	-0-					-0-
07	49424	X	49424	-0-	-0- B	-0-	49424	2			N	-0-					-0-
08	50711	X	50711	-0-	-0- B	-0-	429	1	50282	2	N	-0-					-0-
09	44820	X	42669	-0-	-2151 B	-0-	627	1	42042	2	N	-0-					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10358 - 14499

04	42750	X	39432	-0-	-3318 B	-0-	39432	2			N	-0-					-0-
05	45092	X	45092	-0-	-0- B	-0-	45092	2			N	-0-					-0-
06	48089	X	48089	-0-	-0- B	-0-	48089	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	38931	-0-	-2764 B	-0-	38931	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	41202	-0-	-3903 B	-0-	349	1	40853	2	N	-0-					-0-
09	48090	X	38945	-0-	-9145 B	-0-	572	1	38373	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 5063 - 11000

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST - J. V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 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
04	28410 X	20958	-0-	-7452 B	-0-	576	1	20313	3	N	-0-					-0-
						69	4									
05	29357 X	20495	-0-	-8862 B	-0-	571	1	19795	3	N	-0-					-0-
						129	4									
06	22680 X	19646	-0-	-3034 B	-0-	592	1	18813	3	N	-0-					-0-
						241	4									
07	23436 X	18505	-0-	-4931 B	-0-	575	1	17861	3	N	-0-					-0-
						69	4									
08	23436 X	21329	-0-	-2107 B	-0-	672	1	20634	3	N	-0-					-0-
						23	4									
09	20970 X	19125	-0-	-1845 B	-0-	640	1	18434	3	N	-0-					-0-
						51	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

04	39240 X	34238	-0-	-5002 B	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
05	40548 X	28755	-0-	-11793 B	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
06	35370 X	25900	-0-	-9470 B	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
07	35991 X	25786	-0-	-10205 B	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
08	35991 X	23145	-0-	-12846 B	-0-	196	1	22949	2	N	-0-					-0-
09	34230 X	21158	-0-	-13072 B	-0-	311	1	20847	2	N	-0-					-0-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

04	55920 X	50551	-0-	-5369 B	-0-	50551	2			N	-0-					-0-
05	57784 X	53882	-0-	-3902 B	-0-	53882	2			N	-0-					-0-
06	62277 X	62277	-0-	-0- B	-0-	62277	2			N	-0-					-0-
07	53979 X	53979	-0-	-0- B	-0-	53979	2			N	-0-					-0-
08	54264 X	54264	-0-	-0- B	-0-	459	1	53805	2	N	-0-					-0-
09	62280 X	48733	-0-	-13547 B	-0-	716	1	48017	2	N	-0-					-0-

BRACKEN - J.V. WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

04	38220 X	31868	-0-	-6352 B	-0-	859	1	30327	3	N	526	451	1			109
						103	4	579	9							
05	33201 X	31639	-0-	-1562 B	-0-	868	1	30073	3	N	456	463	1			102
						196	4	502	9							
06	32130 X	29050	-0-	-3080 B	-0-	867	1	27530	3	N	274	301	1			75
						352	4	301	9							
07	32922 X	29113	-0-	-3809 B	-0-	892	1	27714	3	N	364	367	1			72
						107	4	400	9							
08	32922 X	28109	-0-	-4813 B	-0-	872	1	26774	3	N	394	390	1			76
						30	4	433	9							
09	31860 X	26777	-0-	-5083 B	-0-	878	1	25313	3	N	469	423	1			122
						70	4	516	9							

BRACKEN-J.V. WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

04	9270 X	9268	-0-	-2 B	-0-	254	1	8983	3	N	-0-					-0-
						31	4									
05	9238 X	7989	-0-	-1249 B	-0-	223	1	7716	3	N	-0-					-0-
						50	4									
06	10650 X	6258	-0-	-4392 B	-0-	188	1	5993	3	N	-0-					-0-
						77	4									
07	11005 X	6262	-0-	-4743 B	-0-	194	1	6024	3	N	19	15	1			4
						23	4	21	9							
08	11005 X	6535	-0-	-4470 B	-0-	206	1	6322	3	N	-0-	4	1			-0-
						7	4									
09	9270 X	6555	-0-	-2715 B	-0-	219	1	6318	3	N	-0-					-0-
						18	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66300	X	53108	-0-	-13192	B	-0-	53108	2			N	-0-					-0-
05	64666	X	50461	-0-	-14205	B	-0-	50461	2			N	-0-					-0-
06	60215	X	60215	-0-	-0-	B	-0-	60215	2			N	-0-					-0-
07	58466	X	54132	-0-	-4334	B	-0-	54132	2			N	-0-					-0-
08	56699	X	54411	-0-	-2288	B	-0-	461	1	53950	2	N	-0-					-0-
09	60210	X	48766	-0-	-11444	B	-0-	716	1	48050	2	N	-0-					-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

04	103230	X	83412	-0-	-19818	B	-0-	83412	2			N	-0-					-0-
05	95976	X	79387	-0-	-16589	B	-0-	79387	2			N	-0-					-0-
06	89850	X	71332	-0-	-18518	B	-0-	71332	2			N	-0-					-0-
07	92845	X	71474	-0-	-21371	B	-0-	71474	2			N	-0-					-0-
08	89404	X	69326	-0-	-20078	B	-0-	587	1	68739	2	N	-0-					-0-
09	83400	X	74560	-0-	-8840	B	-0-	1095	1	73465	2	N	-0-					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

04	18570	X	12085	-0-	-6485	B	-0-	45	1	11652	3	N	353	361	1			291
								388	9									
05	17267	X	10193	-0-	-7074	B	-0-	46	1	9844	3	N	275	183	1			383
								303	9									
06	14220	X	10186	-0-	-4034	B	-0-	520	1	9176	3	N	243	528	1			98
								223	4	267	9							
07	14150	X	14150	-0-	-0-	B	-0-	438	1	13018	3	N	237	173	1			162
								433	4	261	9							
08	13410	X	13410	-0-	-0-	B	-0-	647	1	12177	3	N	345	178	1			329
								206	4	380	9							
09	12090	X	3083	-0-	-9007	B	-0-	108	1	2666	3	N	109	183	1			255
								189	4	120	9							

BRACKEN-J.V. WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

04	23100	X	21250	-0-	-1850	B	-0-	581	1	20513	3	N	78	71	1			16
								70	4	86	9							
05	22041	X	16967	-0-	-5074	B	-0-	471	1	16326	3	N	57	60	1			13
								107	4	63	9							
06	22920	X	14508	-0-	-8412	B	-0-	435	1	13812	3	N	76	68	1			21
								177	4	84	9							
07	23684	X	17641	-0-	-6043	B	-0-	545	1	16946	3	N	76	82	1			15
								66	4	84	9							
08	23684	X	16095	-0-	-7589	B	-0-	504	1	15482	3	N	83	82	1			16
								18	4	91	9							
09	21240	X	15472	-0-	-5768	B	-0-	515	1	14840	3	N	69	67	1			18
								41	4	76	9							

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10979 - 16616

04	5910	X	3023	-0-	-2887	B	-0-	92	1	1300	3	Y	1476	1488	1			115
								7	4	1624	9							
05	5642	X	3213	-0-	-2429	B	-0-	131	1	1598	3	Y	1335	1363	1			87
								15	4	1469	9							
06	5460	X	3261	-0-	-2199	B	-0-	138	1	1675	3	Y	1315	1284	1			118
								1	4	1447	9							
07	3100	X	3044	-0-	-56	B	-0-	130	1	1526	3	Y	1249	1315	1			52
								14	4	1374	9							
08	3216	X	3216	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1959	3	Y	957	942	1			67
								39	4	1053	9							
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1746	3	Y	1079	1079	1			67
								22	4	1187	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 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	14070 X	11179	-0-	-2891 B	-0-	307	1	10835	3	N	-0-					-0-
						37	4									
05	14043 X	10867	-0-	-3176 B	-0-	303	1	10496	3	N	-0-					-0-
						68	4									
06	12570 X	9955	-0-	-2615 B	-0-	300	1	9533	3	N	-0-					-0-
						122	4									
07	12989 X	10111	-0-	-2878 B	-0-	314	1	9759	3	N	-0-					-0-
						38	4									
08	12989 X	9934	-0-	-3055 B	-0-	313	1	9610	3	N	-0-					-0-
						11	4									
09	11190 X	9378	-0-	-1812 B	-0-	314	1	9039	3	N	-0-					-0-
						25	4									

FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

04	38970 X	31982	-0-	-6988 B	-0-	31982	2			N	-0-					-0-
05	38781 X	33304	-0-	-5477 B	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
06	35631 X	35631	-0-	-0- B	-0-	35631	2			N	-0-					-0-
07	34038 X	31908	-0-	-2130 B	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
08	33852 X	33402	-0-	-450 B	-0-	283	1	33119	2	N	-0-					-0-
09	35640 X	32895	-0-	-2745 B	-0-	483	1	32412	2	N	-0-					-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

04	38895 X	38895	-0-	-0- B	-0-	38895	2			N	-0-					1
05	41403 X	41403	-0-	-0- B	-0-	41403	2			N	-0-					1
06	48530 X	48530	-0-	-0- B	-0-	48530	2			N	-0-					1
07	41974 X	40508	-0-	-1466 B	-0-	40508	2			N	-0-					1
08	41416 X	40543	-0-	-873 B	-0-	343	1	40200	2	N	-0-					1
09	48540 X	35165	-0-	-13375 B	-0-	516	1	34649	2	N	-0-					1

BRACKEN-J.V. WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

04	26910 X	20060	-0-	-6850 B	-0-	551	1	19443	3	N	-0-					-0-
						66	4									
05	27807 X	21435	-0-	-6372 B	-0-	597	1	20703	3	N	-0-					-0-
						135	4									
06	26910 X	19941	-0-	-6969 B	-0-	601	1	19095	3	N	-0-					-0-
						245	4									
07	27807 X	18999	-0-	-8808 B	-0-	590	1	18325	3	N	12	10	1			2
						71	4	13	9							
08	27807 X	16139	-0-	-11668 B	-0-	508	1	15601	3	N	11	11	1			2
						18	4	12	9							
09	20730 X	15698	-0-	-5032 B	-0-	525	1	15131	3	N	-0-	2	1			-0-
						42	4									

FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

04	60450 X	48522	-0-	-11928 B	-0-	48522	2			N	-0-					-0-
05	62465 X	50040	-0-	-12425 B	-0-	50040	2			N	-0-					-0-
06	60080 X	60080	-0-	-0- B	-0-	60080	2			N	-0-					-0-
07	54746 X	51826	-0-	-2920 B	-0-	51826	2			N	-0-					-0-
08	52886 X	51053	-0-	-1833 B	-0-	432	1	50621	2	N	-0-					-0-
09	60090 X	43254	-0-	-16836 B	-0-	635	1	42619	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN "B" EF WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 9369 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72020 X	72020	-0-	-0- B	-0-	72020	2			N	-0-					-0-
05	78802 X	64767	-0-	-14035 B	-0-	64767	2			N	-0-					-0-
06	74970 X	57938	-0-	-17032 B	-0-	57938	2			N	-0-					-0-
07	77469 X	61616	-0-	-15853 B	-0-	61616	2			N	-0-					-0-
08	88567 X	88567	-0-	-0- B	-0-	750	1	87817	2	N	-0-					-0-
*09	72257 X	72257	-0-	-0- B	-0-	1061	1	71196	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

04	51540 X	41038	-0-	-10502 B	-0-	433	1	38347	3	Y	1362	1508	1			128
						760	4	1498	9							
05	53258 X	37592	-0-	-15666 B	-0-	318	1	34962	3	Y	1358	1308	1			178
						818	4	1494	9							
06	51540 X	44963	-0-	-6577 B	-0-	971	1	40975	3	Y	1928	1828	1			278
						896	4	2121	9							
07	52514 X	50290	-0-	-2224 B	-0-	1168	1	47434	3	Y	884	1099	1			63
						716	4	972	9							
08	52316 X	52316	-0-	-0- B	-0-	2148	1	48716	3	Y	553	572	1			44
						844	4	608	9							
*09	46853 X	46853	-0-	-0- B	-0-	1696	1	44028	3	Y	433	442	1			35
						653	4	476	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

04	80820 X	32999	-0-	-47821 B	-0-	347	1	30736	3	Y	1188	1299	1			112
						609	4	1307	9							
05	50592 X	31361	-0-	-19231 B	-0-	263	1	28990	3	Y	1299	1241	1			170
						679	4	1429	9							
06	45450 X	39949	-0-	-5501 B	-0-	884	1	37327	3	Y	837	886	1			121
						817	4	921	9							
07	41974 X	40766	-0-	-1208 B	-0-	950	1	38587	3	Y	588	667	1			42
						582	4	647	9							
08	38006 X	37651	-0-	-355 B	-0-	1544	1	35017	3	Y	439	446	1			35
						607	4	483	9							
09	39960 X	32241	-0-	-7719 B	-0-	1161	1	30133	3	Y	455	453	1			37
						446	4	501	9							

FASKEN "B" EF WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

04	194850 X	84833	-0-	-110017 B	-0-	84833	2			N	-0-					-0-
05	201345 X	79812	-0-	-121533 B	-0-	79812	2			N	-0-					-0-
06	100170 X	46053	-0-	-54117 B	-0-	46053	2			N	-0-					-0-
07	103509 X	76112	-0-	-27397 B	-0-	76112	2			N	-0-					-0-
08	95356 X	79298	-0-	-16058 B	-0-	671	1	78627	2	N	-0-					-0-
09	84840 X	79989	-0-	-4851 B	-0-	1175	1	78814	2	N	-0-					-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

04	499860 X	82920	-0-	-416940 B	-0-	82920	2			N	-0-					-0-
05	98053 X	73653	-0-	-24400 B	-0-	73653	2			N	-0-					-0-
06	91380 X	65277	-0-	-26103 B	-0-	65277	2			N	-0-					-0-
07	94426 X	65851	-0-	-28575 B	-0-	65851	2			N	-0-					-0-
08	89931 X	73781	-0-	-16150 B	-0-	625	1	73156	2	N	-0-					-0-
09	82920 X	73272	-0-	-9648 B	-0-	1076	1	72196	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144720	X	24724	-0-	-119996 B	-0-	359	1	23297	3	Y	333	343	1			55
							702	4	366	9							
05	149544	X	19601	-0-	-129943 B	-0-	262	1	18452	3	Y	182	202	1			35
							687	4	200	9							
06	14738	X	14738	-0-	-0- B	-0-	407	1	13445	3	Y	220	177	1			78
							644	4	242	9							
07	25637	X	14051	-0-	-11586 B	-0-	395	1	12824	3	Y	229	258	1			49
							580	4	252	9							
08	28241	X	8432	-0-	-19809 B	-0-	386	1	7440	3	Y	165	163	1			51
							424	4	182	9							
09	24720	X	19625	-0-	-5095 B	-0-	783	1	17902	3	Y	227	211	1			67
							690	4	250	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

04	24990	X	-0-	-0-	-24990 B	-0-					N	171	187	1			28
05	25823	X	-0-	-0-	-25823 B	-0-					N	135	151	1			12
06	24990	X	-0-	-0-	-24990 B	-0-					N	482	470	1			24
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	163	174	1			13
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	518	504	1			27
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	211	226	1			12

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

04	85200	X	33826	-0-	-51374 B	-0-	481	1	31199	3	Y	1096	1142	1			181
							940	4	1206	9							
05	88040	X	31521	-0-	-56519 B	-0-	419	1	29512	3	Y	445	542	1			84
							1100	4	490	9							
06	85200	X	21780	-0-	-63420 B	-0-	600	1	19828	3	Y	365	320	1			129
							950	4	402	9							
07	28346	X	28346	-0-	-0- B	-0-	798	1	25896	3	Y	436	471	1			94
							1172	4	480	9							
08	35495	X	23022	-0-	-12473 B	-0-	1064	1	20502	3	Y	263	275	1			82
							1167	4	289	9							
09	33840	X	22178	-0-	-11662 B	-0-	866	1	19810	3	Y	671	554	1			199
							764	4	738	9							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

04	14220	X	13486	-0-	-734 B	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
05	14694	X	13791	-0-	-903 B	-0-	13791	3			N	-0-					-0-
06	14220	X	13084	-0-	-1136 B	-0-	13070	3	14	9	N	13					13
*07	14632	X	13236	-0-	-1396 B	-0-	13236	3			N	-0-					13
*08	14260	X	12779	-0-	-1481 B	-0-	12779	3			N	-0-					13
09	13500	X	12381	-0-	-1119 B	-0-	12381	3			N	-0-					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

04	22320	X	7371	-0-	-14949 B	-0-	62	1	7271	3	Y	-0-					26
							38	4									
05	23064	X	12537	-0-	-10527 B	-0-	357	1	10590	3	Y	1394	1263	1			157
							57	4	1533	9							
06	13200	X	10863	-0-	-2337 B	-0-	296	1	9373	3	Y	1040	1060	1			137
							50	4	1144	9							
*07	13640	X	9458	-0-	-4182 B	-0-	459	1	6797	3	Y	1967	1880	1			224
							38	4	2164	9							
*08	12524	X	11642	-0-	-882 B	-0-	717	1	8947	3	Y	1753	1321	1			656
							50	4	1928	9							
09	12120	X	9858	-0-	-2262 B	-0-	673	1	7639	3	Y	1366	1224	1			798
							43	4	1503	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 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	71010 X	61017	-0-	-9993 B	-0-	585	1	59052	3	Y	974	933	1			117
						309	4	1071	9							
05	70339 X	61187	-0-	-9152 B	-0-	643	1	58666	3	Y	1428	1374	1			171
						307	4	1571	9							
06	68070 X	53782	-0-	-14288 B	-0-	624	1	51285	3	Y	1458	1443	1			186
						269	4	1604	9							
*07	70339 X	59517	-0-	-10822 B	-0-	719	1	57128	3	Y	1246	1279	1			153
						299	4	1371	9							
*08	64844 X	64844	-0-	-0- B	-0-	717	1	62717	3	Y	984	758	1			379
						328	4	1082	9							
09	61020 X	57057	-0-	-3963 B	-0-	696	1	55391	3	Y	618	602	1			395
						290	4	680	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12760 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	7142	-0-	7142 B	7142	7142	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	165540	-0-	165540 B	172682	165540	3			N	-0-					-0-
*09	0 W	121211	-0-	121211 B	293893	121200	3	11	9	N	10					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

04	17428 X	17428	-0-	-0- B	-0-	17428	3			N	-0-					-0-
05	17577 X	15618	-0-	-1959 B	-0-	15618	3			N	-0-					-0-
06	18075 X	18075	-0-	-0- B	-0-	18061	3	14	9	N	13					13
*07	20460 X	17180	-0-	-3280 B	-0-	17180	3			N	-0-					13
*08	18941 X	16659	-0-	-2282 B	-0-	16659	3			N	-0-					13
09	18090 X	15237	-0-	-2853 B	-0-	15237	3			N	-0-					13

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

04	3360 X	3125	-0-	-235 B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	4526 X	4045	-0-	-481 B	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	5010 X	4051	-0-	-959 B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
*07	5177 X	4008	-0-	-1169 B	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
*08	5177 X	3980	-0-	-1197 B	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	4050 X	2912	-0-	-1138 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

04	12113 X	12113	-0-	-0- B	-0-	11757	3	356	9	Y	324	302	1			38
05	9508 X	9508	-0-	-0- B	-0-	9332	3	176	9	Y	160	176	1			22
06	8097 X	8097	-0-	-0- B	-0-	7805	3	292	9	Y	265	254	1			33
*07	14900 X	14900	-0-	-0- B	-0-	14429	3	471	9	Y	428	412	1			49
*08	17901 X	17901	-0-	-0- B	-0-	17074	3	827	9	Y	752	536	1			265
*09	15851 X	15851	-0-	-0- B	-0-	15745	3	106	9	Y	96	193	1			168

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13036 - 17926

04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	19623 X	19623	-0-	-0- B	-0-	19623	3			N	-0-					-0-
*08	107402 X	107402	-0-	-0- B	-0-	107402	3			N	-0-					-0-
*09	53435 X	53435	-0-	-0- B	-0-	53435	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39570	X	16628	-0-	-22942 B	-0-	14000	3	2628	9	N	2389	2266	1			285
05	40889	X	17291	-0-	-23598 B	-0-	14464	3	2827	9	N	2570	2539	1			316
06	27000	X	12475	-0-	-14525 B	-0-	10450	3	2025	9	N	1841	1911	1			246
*07	23963	X	20000	-0-	-3963 B	-0-	16702	3	3298	9	Y	2998	2899	1			345
*08	25247	X	25247	-0-	-0- B	-0-	22724	3	2523	9	Y	2294	1762	1			877
*09	23072	X	23072	-0-	-0- B	-0-	20760	3	2312	9	Y	2102	1803	1			1176

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

04	23348	X	23348	-0-	-0- B	-0-	23204	3	144	9	Y	131	128	1			16
05	24708	X	24708	-0-	-0- B	-0-	24555	3	153	9	Y	139	138	1			17
06	17558	X	17558	-0-	-0- B	-0-	17469	3	89	9	Y	81	87	1			11
*07	21979	X	21195	-0-	-784 B	-0-	21068	3	127	9	Y	115	113	1			13
*08	23689	X	23689	-0-	-0- B	-0-	23540	3	149	9	Y	135	99	1			49
*09	28003	X	28003	-0-	-0- B	-0-	26837	3	1166	9	Y	1060	672	1			437

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
*08	179057	X	179057	-0-	-0- B	-0-	179057	3			N	-0-					-0-
*09	189731	X	189731	-0-	-0- B	-0-	189691	3	40	9	N	36					36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

04	83089	X	83089	-0-	-0- B	-0-	78377	3	4712	9	Y	4284	3338	1			2003
05	68155	X	68155	-0-	-0- B	-0-	64178	3	3977	9	Y	3615	4313	1			1305
06	62284	X	62284	-0-	-0- B	-0-	58670	3	3614	9	Y	3285	4010	1			580
*07	61008	X	39004	-0-	-22004 B	-0-	36663	3	2341	9	Y	2128	2500	1			208
*08	61008	X	59298	-0-	-1710 B	-0-	56001	3	3297	9	Y	2997	2925	1			280
09	59040	X	55511	-0-	-3529 B	-0-	52017	3	3494	9	Y	3176	3227	1			229

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

04	24450	X	5448	-0-	-19002 B	-0-	3962	3	1486	9	Y	1351	1090	1			383
05	19034	X	3433	-0-	-15601 B	-0-	2749	3	684	9	Y	622	874	1			131
06	18390	X	7999	-0-	-10391 B	-0-	6279	3	1720	9	Y	1564	1135	1			560
*07	19003	X	50	-0-	-18953 B	-0-	8	3	42	9	Y	38	196	1			402
*08	5642	X	-0-	-0-	-5642 B	-0-					Y	50	69	1			383
*09	17521	X	17521	-0-	-0- B	-0-	14696	3	2825	9	Y	2568	2467	1			484

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

04	61770	X	25619	-0-	-36151 B	-0-	24991	3	628	9	Y	571	627	1			220
05	54622	X	20782	-0-	-33840 B	-0-	19285	3	1497	9	Y	1361	1374	1			207
06	47790	X	12174	-0-	-35616 B	-0-	11051	3	1123	9	Y	1021	822	1			406
*07	38161	X	15192	-0-	-22969 B	-0-	14029	3	1163	9	Y	1057	1063	1			400
*08	29574	X	4395	-0-	-25179 B	-0-	3836	3	559	9	Y	508	867	1			41
*09	28872	X	28872	-0-	-0- B	-0-	26520	3	2352	9	Y	2138	2152	1			27

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

04	53610	X	24181	-0-	-29429 B	-0-	20725	3	3456	9	N	3142	2618	1			921
05	55397	X	14038	-0-	-41359 B	-0-	12609	3	1429	9	N	1299	1929	1			291
06	53610	X	15217	-0-	-38393 B	-0-	13678	3	1539	9	N	1399	1131	1			559
*07	41137	X	11864	-0-	-29273 B	-0-	10479	3	1385	9	N	1259	1290	1			528
*08	27652	X	16936	-0-	-10716 B	-0-	15357	3	1579	9	N	1435	1737	1			226
09	24180	X	22713	-0-	-1467 B	-0-	21219	3	1494	9	N	1358	1545	1			39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92130 X	89515	-0-	-2615 B	-0-	87525	3	1990	9	Y	1809	1696	1			213
05	95201 X	77074	-0-	-18127 B	-0-	75116	3	1958	9	Y	1780	1772	1			221
06	92130 X	62346	-0-	-29784 B	-0-	60765	3	1581	9	Y	1437	1468	1			190
*07	95201 X	66140	-0-	-29061 B	-0-	64770	3	1370	9	Y	1245	1280	1			155
*08	95201 X	81929	-0-	-13272 B	-0-	80826	3	1103	9	Y	1003	772	1			386
09	89520 X	78487	-0-	-11033 B	-0-	77628	3	859	9	Y	781	705	1			462

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

04	94440 X	60839	-0-	-33601 B	-0-	55329	3	5510	9	N	5009	3131	1			1878
05	93465 X	47198	-0-	-46267 B	-0-	42905	3	4293	9	N	3903	4439	1			1342
06	90420 X	62747	-0-	-27673 B	-0-	57488	3	5259	9	N	4781	5351	1			772
*07	85405 X	38052	-0-	-47353 B	-0-	35048	3	3004	9	N	2731	3233	1			270
*08	76632 X	45460	-0-	-31172 B	-0-	41578	3	3882	9	N	3529	3457	1			342
09	62760 X	49663	-0-	-13097 B	-0-	45449	3	4214	9	N	3831	3887	1			286

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

04	26850 X	-0-	-0-	-26850 B	-0-					N	-0-					75
05	27745 X	26403	-0-	-1342 B	-0-	15517	3	10886	9	N	9896	6995	1			2976
06	21678 X	21678	-0-	-0- B	-0-	16439	3	5239	9	N	4763	7079	1			660
*07	21477 X	21477	-0-	-0- B	-0-	17189	3	4288	9	N	3898	3924	1			634
*08	22015 X	22015	-0-	-0- B	-0-	18416	3	3599	9	N	3272	3206	1			700
09	25560 X	21205	-0-	-4355 B	-0-	18209	3	2996	9	N	2724	2660	1			764

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

04	29820 X	5084	-0-	-24736 B	-0-	4882	3	202	9	Y	184	190	1			10
05	7326 X	7326	-0-	-0- B	-0-	6824	3	502	9	Y	456	449	1			17
06	8310 X	5727	-0-	-2583 B	-0-	5355	3	372	9	Y	338	346	1			9
*07	7905 X	5220	-0-	-2685 B	-0-	4845	3	375	9	Y	341	327	1			23
*08	7347 X	5743	-0-	-1604 B	-0-	5273	3	470	9	Y	427	436	1			14
09	7080 X	4830	-0-	-2250 B	-0-	4483	3	347	9	Y	315	317	1			12

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

04	99810 X	-0-	-0-	-99810 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	25266 X	25266	-0-	-0- B	-0-	25266	3			N	-0-					-0-
*08	105956 X	105956	-0-	-0- B	-0-	105956	3			N	-0-					-0-
*09	53439 X	53439	-0-	-0- B	-0-	53439	3			N	-0-					-0-

WEEKS WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

04	77100 X	54345	-0-	-22755 B	-0-	51239	3	3106	9	N	2824	3021	1			285
05	79670 X	44043	-0-	-35627 B	-0-	40693	3	3350	9	N	3045	3026	1			304
06	69630 X	47053	-0-	-22577 B	-0-	44130	3	2923	9	N	2657	2841	1			120
*07	71951 X	41692	-0-	-30259 B	-0-	39084	3	2608	9	N	2371	2379	1			112
*08	71951 X	59313	-0-	-12638 B	-0-	55792	3	3521	9	N	3201	3220	1			93
*09	67606 X	67606	-0-	-0- B	-0-	64349	3	3257	9	N	2961	2925	1			129

WEEKS WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

04	75270 X	57757	-0-	-17513 B	-0-	55176	3	2581	9	N	2346	2339	1			218
05	77779 X	42044	-0-	-35735 B	-0-	40489	3	1555	9	N	1414	1484	1			148
06	41220 X	37575	-0-	-3645 B	-0-	36198	3	1377	9	N	1252	1343	1			57
*07	59675 X	58674	-0-	-1001 B	-0-	56679	3	1995	9	N	1814	1790	1			81
*08	74754 X	74754	-0-	-0- B	-0-	72468	3	2286	9	N	2078	2100	1			59
*09	76339 X	76339	-0-	-0- B	-0-	74364	3	1975	9	N	1795	1777	1			77

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93630 X	64754	-0-	-28876 B	-0-	59313	3	5441	9	Y	4946	4050	1			2429
05	96751 X	52453	-0-	-44298 B	-0-	47491	3	4962	9	Y	4511	5328	1			1612
06	91740 X	48192	-0-	-43548 B	-0-	43737	3	4455	9	Y	4050	4947	1			715
*07	86211 X	30073	-0-	-56138 B	-0-	27440	3	2633	9	Y	2394	2864	1			245
*08	76849 X	32846	-0-	-44003 B	-0-	29306	3	3540	9	Y	3218	3149	1			314
09	64740 X	35617	-0-	-29123 B	-0-	31651	3	3966	9	Y	3605	3651	1			268

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

04	70680 X	64135	-0-	-6545 B	-0-	57154	3	6981	9	Y	6346	4946	1			2967
05	73036 X	56912	-0-	-16124 B	-0-	50270	3	6642	9	Y	6038	6913	1			2092
06	70680 X	48902	-0-	-21778 B	-0-	43362	3	5540	9	Y	5036	6228	1			900
*07	72695 X	29776	-0-	-42919 B	-0-	26759	3	3017	9	Y	2743	3347	1			296
*08	72695 X	31259	-0-	-41436 B	-0-	27225	3	4034	9	Y	3667	3592	1			371
09	64140 X	38864	-0-	-25276 B	-0-	33646	3	5218	9	Y	4744	4770	1			345

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

04	75570 X	61871	-0-	-13699 B	-0-	58083	3	3788	9	Y	3444	2748	1			1649
05	78089 X	49147	-0-	-28942 B	-0-	45382	3	3765	9	Y	3423	3894	1			1178
06	75570 X	43004	-0-	-32566 B	-0-	39912	3	3092	9	Y	2811	3485	1			504
*07	78089 X	31490	-0-	-46599 B	-0-	29639	3	1851	9	Y	1683	2014	1			173
*08	76012 X	17586	-0-	-58426 B	-0-	16597	3	989	9	Y	899	934	1			138
09	61860 X	47661	-0-	-14199 B	-0-	42897	3	4764	9	Y	4331	4207	1			262

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

04	68944 X	68944	-0-	-0- B	-0-	65699	3	3245	9	Y	2950	2471	1			1482
05	68479 X	56497	-0-	-11982 B	-0-	53384	3	3113	9	Y	2830	3310	1			1002
06	66270 X	58435	-0-	-7835 B	-0-	55389	3	3046	9	Y	2769	3295	1			476
*07	68479 X	35581	-0-	-32898 B	-0-	33701	3	1880	9	Y	1709	2017	1			168
*08	68479 X	22908	-0-	-45571 B	-0-	21392	3	1516	9	Y	1378	1384	1			162
09	66270 X	39793	-0-	-26477 B	-0-	37274	3	2519	9	Y	2290	2281	1			171

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

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	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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

04	82720 X	82720	-0-	-0- B	-0-	80813	3	1907	9	Y	1734	1678	1			211
05	74989 X	68886	-0-	-6103 B	-0-	66968	3	1918	9	Y	1744	1739	1			216
06	72570 X	49607	-0-	-22963 B	-0-	48072	3	1535	9	Y	1395	1427	1			184
*07	74989 X	55299	-0-	-19690 B	-0-	53962	3	1337	9	Y	1215	1249	1			150
*08	74989 X	68399	-0-	-6590 B	-0-	67389	3	1010	9	Y	918	713	1			355
09	72570 X	59359	-0-	-13211 B	-0-	58494	3	865	9	Y	786	690	1			451

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

04	32438 X	32438	-0-	-0- B	-0-	27968	3	4470	9	Y	4064	3873	1			488
05	33997 X	33997	-0-	-0- B	-0-	29479	3	4518	9	Y	4107	4085	1			510
06	29625 X	29625	-0-	-0- B	-0-	25082	3	4543	9	Y	4130	4108	1			532
*07	38408 X	38408	-0-	-0- B	-0-	33325	3	5083	9	Y	4621	4600	1			553
*08	49213 X	49213	-0-	-0- B	-0-	44771	3	4442	9	Y	4038	3063	1			1528
*09	46110 X	46110	-0-	-0- B	-0-	41294	3	4816	9	Y	4378	3598	1			2308

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41700 X	5513	-0-	-36187 B	-0-	4927	3	586	9	Y	533	523	1			65
05	43090 X	6748	-0-	-36342 B	-0-	5716	3	1032	9	Y	938	893	1			110
06	41700 X	5334	-0-	-36366 B	-0-	4520	3	814	9	Y	740	754	1			96
*07	43090 X	7789	-0-	-35301 B	-0-	6766	3	1023	9	Y	930	918	1			108
*08	11428 X	11428	-0-	-0- B	-0-	10348	3	1080	9	Y	982	729	1			361
*09	9201 X	9201	-0-	-0- B	-0-	8215	3	986	9	Y	896	762	1			495

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

04	33870 X	16696	-0-	-17174 B	-0-	14697	3	1999	9	Y	1817	1721	1			216
05	34999 X	18574	-0-	-16425 B	-0-	16262	3	2312	9	Y	2102	2062	1			256
06	33870 X	14584	-0-	-19286 B	-0-	12596	3	1988	9	Y	1807	1828	1			235
*07	34999 X	17580	-0-	-17419 B	-0-	15575	3	2005	9	Y	1823	1838	1			220
*08	24915 X	24915	-0-	-0- B	-0-	22697	3	2218	9	Y	2016	1493	1			743
*09	22438 X	22438	-0-	-0- B	-0-	20195	3	2243	9	Y	2039	1684	1			1098

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

04	T. A.	65159	-0-	65159 B	65608	56231	3	8928	9	N	8116	5160	1			2956
05	150984 X	85376	-0-	-65608 B	-0-	74741	3	10635	9	Y	9668	9567	1			3057
06	92405 X	92405	-0-	-0- B	-0-	83434	3	8971	9	Y	8155	10529	1			683
*07	83080 X	64472	-0-	-18608 B	-0-	57971	3	6501	9	Y	5910	6008	1			585
*08	85068 X	85068	-0-	-0- B	-0-	75763	3	9305	9	Y	8459	8210	1			834
*09	80564 X	80564	-0-	-0- B	-0-	70958	3	9606	9	Y	8733	8881	1			686

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

04	T. A.	58941	-0-	58941 B	60914	48621	3	10320	9	N	9382	5760	1			3622
05	115898 X	54984	-0-	-60914 B	-0-	48558	3	6426	9	Y	5842	7058	1			2406
06	82886 X	82886	-0-	-0- B	-0-	73153	3	9733	9	Y	8848	10444	1			810
*07	66557 X	56183	-0-	-10374 B	-0-	49993	3	6190	9	Y	5627	5851	1			586
*08	60915 X	36053	-0-	-24862 B	-0-	31715	3	4338	9	Y	3944	3964	1			566
09	64410 X	11315	-0-	-53095 B	-0-	10288	3	1027	9	Y	934	1151	1			349

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

04	131100 X	30570	-0-	-100530 B	-0-	25696	3	4874	9	N	4431	4501	1			228
05	135470 X	32757	-0-	-102713 B	-0-	28166	3	4591	9	N	4174	4246	1			156
06	131100 X	26792	-0-	-104308 B	-0-	23804	3	2988	9	N	2716	2802	1			70
*07	135470 X	23095	-0-	-112375 B	-0-	20488	3	2607	9	N	2370	2279	1			161
*08	40424 X	30592	-0-	-9832 B	-0-	27745	3	2847	9	N	2588	2663	1			86
09	31710 X	22375	-0-	-9335 B	-0-	20608	3	1767	9	N	1606	1630	1			62

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

04	37236 X	37236	-0-	-0- B	-0-	31967	3	5269	9	N	4790	4811	1			245
05	46632 X	46632	-0-	-0- B	-0-	41057	3	5575	9	N	5068	5123	1			190
06	33698 X	33698	-0-	-0- B	-0-	30234	3	3464	9	N	3149	3257	1			82
*07	33537 X	33537	-0-	-0- B	-0-	30380	3	3157	9	N	2870	2757	1			195
*08	32250 X	32250	-0-	-0- B	-0-	29190	3	3060	9	N	2782	2883	1			94
*09	24686 X	24686	-0-	-0- B	-0-	22648	3	2038	9	N	1853	1874	1			73

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

04	30502 X	30502	-0-	-0- B	-0-	28697	3	1805	9	N	1641	1652	1			83
05	30004 X	30004	-0-	-0- B	-0-	27588	3	2416	9	N	2196	2199	1			80
06	23692 X	23692	-0-	-0- B	-0-	21360	3	2332	9	N	2120	2148	1			52
*07	18387 X	18387	-0-	-0- B	-0-	16583	3	1804	9	Y	1640	1582	1			110
*08	21317 X	21317	-0-	-0- B	-0-	19136	3	2181	9	Y	1983	2030	1			63
*09	19913 X	19913	-0-	-0- B	-0-	18469	3	1444	9	Y	1313	1328	1			48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29453	-0-	29453	B	69907	24812	3	4641	9	N	4219	4178	1			213
05	0	W	37682	-0-	37682	B	107589	33114	3	4568	9	N	4153	4210	1			156
06	0	W	27853	-0-	27853	B	135442	25319	3	2534	9	N	2304	2399	1			61
*07	0	W	19519	-0-	19519	B	154961	17636	3	1883	9	Y	1712	1655	1			118
*08	0	W	17365	-0-	17365	B	172326	15312	3	2053	9	Y	1866	1922	1			62
09	0	W	14813	-0-	14813	B	187139	13342	3	1471	9	Y	1337	1348	1			51

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

04	80340	X	25262	-0-	-55078	B	-0-	23521	3	1741	9	Y	1583	1469	1			185
05	83018	X	18218	-0-	-64800	B	-0-	15796	3	2422	9	Y	2202	2123	1			264
06	80340	X	19500	-0-	-60840	B	-0-	17793	3	1707	9	Y	1552	1608	1			208
*07	83018	X	21408	-0-	-61610	B	-0-	18888	3	2520	9	Y	2291	2232	1			267
*08	83018	X	25210	-0-	-57808	B	-0-	22240	3	2970	9	Y	2700	1981	1			986
09	25260	X	19265	-0-	-5995	B	-0-	17796	3	1469	9	Y	1335	1404	1			917

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

04	75030	X	35765	-0-	-39265	B	-0-	32041	3	3724	9	Y	3385	3054	1			384
05	77531	X	31233	-0-	-46298	B	-0-	27835	3	3398	9	Y	3089	3089	1			384
06	75030	X	22561	-0-	-52469	B	-0-	20051	3	2510	9	Y	2282	2361	1			305
*07	77531	X	24950	-0-	-52581	B	-0-	22299	3	2651	9	Y	2410	2424	1			291
*08	77531	X	29580	-0-	-47951	B	-0-	27466	3	2114	9	Y	1922	1476	1			737
09	35760	X	23925	-0-	-11835	B	-0-	21652	3	2273	9	Y	2066	1695	1			1108

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

04	55253	X	55253	-0-	-0-	B	-0-	52193	3	3060	9	N	2782	2718	1			342
05	49046	X	49046	-0-	-0-	B	-0-	46305	3	2741	9	N	2492	2520	1			314
06	37530	X	37530	-0-	-0-	B	-0-	35593	3	1937	9	N	1761	1837	1			238
*07	36895	X	36895	-0-	-0-	B	-0-	35021	3	1874	9	Y	1704	1733	1			209
*08	37287	X	37287	-0-	-0-	B	-0-	35396	3	1891	9	Y	1719	1286	1			642
*09	35363	X	35363	-0-	-0-	B	-0-	33922	3	1441	9	Y	1310	1180	1			772

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

*10	36711	X	27852	-0-	-8859		-0-	26734	3	1118	9	N	1016	1200	1			249
11	52225	X	52225	-0-	-0-		-0-	39561	3	4098	4	Y	7787	7626	1			410
								8566	9									
12	54263	X	54263	-0-	-0-		-0-	49444	3	4819	9	Y	4381	4610	1			181
01	43978	X	43978	-0-	-0-		-0-	41166	3	2812	9	Y	2556	2560	1			177
02	33656	X	29785	-0-	-3871		-0-	27901	3	1884	9	Y	1713	1802	1			88
03	37262	X	27365	-0-	-9897		-0-	25496	3	1869	9	Y	1699	1730	1			57
04	36060	X	20481	-0-	-15579	B	-0-	19696	3	785	9	Y	714	734	1			37
05	37262	X	23205	-0-	-14057	B	-0-	22014	3	1191	9	Y	1083	1081	1			39
06	36060	X	18279	-0-	-17781	B	-0-	17502	3	777	9	Y	706	728	1			17
*07	37262	X	16309	-0-	-20953	B	-0-	15583	3	726	9	Y	660	633	1			44
*08	37262	X	13360	-0-	-23902	B	-0-	12748	3	612	9	Y	556	582	1			18
*09	13901	X	13901	-0-	-0-	B	-0-	13223	3	678	9	Y	616	613	1			21

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10970 - 15195

*01	94172	X	94172	-0-	-0-		-0-	86556	3	7616	9	Y	6924	7049	1			481
02	77309	X	77309	-0-	-0-		-0-	71878	3	5431	9	Y	4937	4930	1			488
03	76570	X	70594	-0-	-5976		-0-	64768	3	5826	9	Y	5296	4858	1			926
04	74100	X	65338	-0-	-8762	B	-0-	60859	3	4479	9	Y	4072	3125	1			1873
05	76570	X	49517	-0-	-27053	B	-0-	45839	3	3678	9	Y	3344	4006	1			1211
06	74100	X	48907	-0-	-25193	B	-0-	45391	3	3516	9	Y	3196	3851	1			556
*07	76570	X	30858	-0-	-45712	B	-0-	28820	3	2038	9	Y	1853	2220	1			189
*08	76570	X	21759	-0-	-54811	B	-0-	20157	3	1602	9	Y	1456	1467	1			178
*09	24903	X	24903	-0-	-0-	B	-0-	22717	3	2186	9	Y	1987	1996	1			169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60956 X	-0-	-0-	-60956	-0-					N	501	770	1			12
11	65310 X	52076	-0-	-13234	-0-	44483	3	7593	9	N	6903	6642	1			273
*12	68430 X	68430	-0-	-0-	-0-	58737	3	9693	9	N	8812	8522	1			563
01	67487 X	47696	-0-	-19791	-0-	40052	3	7644	9	N	6949	7051	1			461
02	60956 X	51383	-0-	-9573	-0-	43587	3	7796	9	N	7087	7124	1			424
03	67487 X	63074	-0-	-4413	-0-	52664	3	10410	9	N	9464	9521	1			367
04	65310 X	47669	-0-	-17641 B	-0-	42556	3	5113	9	N	4648	4455	1			560
05	67487 X	38831	-0-	-28656 B	-0-	33771	3	5060	9	N	4600	4589	1			571
06	65310 X	28245	-0-	-37065 B	-0-	24399	3	3846	9	N	3496	3602	1			465
*07	67487 X	28325	-0-	-39162 B	-0-	24372	3	3953	9	Y	3594	3624	1			435
*08	67487 X	31291	-0-	-36196 B	-0-	28878	3	2413	9	Y	2194	1752	1			877
*09	65310 X	9065	-0-	-56245 B	-0-	8695	3	370	9	Y	336	730	1			483

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

04	57795 X	57795	-0-	-0- B	-0-	45120	3	12675	9	Y	11523	11342	1			575
05	52699 X	52699	-0-	-0- B	-0-	43694	3	9005	9	Y	8186	8451	1			310
06	46852 X	46852	-0-	-0- B	-0-	39370	3	7482	9	Y	6802	6940	1			172
*07	43920 X	43920	-0-	-0- B	-0-	36381	3	7539	9	Y	6854	6633	1			393
*08	44893 X	44893	-0-	-0- B	-0-	36417	3	8476	9	Y	7705	7920	1			178
*09	39858 X	39858	-0-	-0- B	-0-	33360	3	6498	9	Y	5907	5873	1			212

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

02	T. A.	113	-0-	113	113	113	4			N	-0-					-0-
03	T. A.	3202	-0-	3202	3315	2523	3	679	9	N	617	617	1			-0-
*04	14190 X	-0-	-0-	-14190 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	28686 X	28686	-0-	-0- B	-0-	25079	3	3607	9	Y	3279	2944	1			335
*06	26677 X	26677	-0-	-0- B	-0-	24311	3	2366	9	Y	2151	2399	1			87
*07	23093 X	23093	-0-	-0- B	-0-	21400	3	1693	9	Y	1539	1560	1			66
*08	18411 X	18411	-0-	-0- B	-0-	16992	3	1419	9	Y	1290	1265	1			91
*09	14190 X	14002	-0-	-188 B	-0-	13219	3	783	9	Y	712	715	1			88

LIGHT (CHAP) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	6411	-0-	6411 B	6411	5157	3	43	4	N	1101	733	1			368
						1211	9									
06	T. A.	21200	-0-	21200 B	27611	16747	3	4453	9	N	4048	4175	1			241
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	27611					N	-0-					241
*08	T. A.	15382	-0-	15382 B	42993	12283	3	3099	9	N	2817	2738	1			320
09	T. A.	30423	-0-	30423 B	73416	26461	3	3962	9	N	3602	3635	1			287

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

02	T. A.	568	-0-	568	568	485	4	83	9	N	75					75
03	T. A.	6033	-0-	6033	6601	4773	3	1260	9	N	1145	1220	1			-0-
*04	26490 X	-0-	-0-	-26490 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	41852 X	41852	-0-	-0- B	-0-	35822	3	6030	9	Y	5482	4922	1			560
*06	52089 X	52089	-0-	-0- B	-0-	45347	3	6742	9	Y	6129	6456	1			233
*07	44261 X	44261	-0-	-0- B	-0-	38631	3	5630	9	Y	5118	5152	1			199
*08	42053 X	42053	-0-	-0- B	-0-	36984	3	5069	9	Y	4608	4508	1			299
*09	33932 X	33932	-0-	-0- B	-0-	30373	3	3559	9	Y	3235	3191	1			343

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	58636	-0-	58636 B	58636	6057	3	39175	4	N	12185	10696	1			1489
						13404	9									
*05	142548 X	83912	-0-	-58636 B	-0-	67917	3	15995	9	N	14541	13988	1			2042
*06	91170 X	52579	-0-	-38591 B	-0-	42913	3	9666	9	N	8787	9564	1			1265
*07	94209 X	72236	-0-	-21973 B	-0-	59175	3	13061	9	Y	11874	11674	1			1465
*08	94209 X	78473	-0-	-15736 B	-0-	69128	3	9345	9	Y	8495	6600	1			3360
*09	91170 X	81171	-0-	-9999 B	-0-	70261	3	10910	9	Y	9918	7992	1			5286

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

*02	27608 X	13670	-0-	-13938	-0-	7499	3	4447	4	N	1567	1494	1			73
						1724	9									
*03	38949 X	38949	-0-	-0-	-0-	33491	3	5458	9	N	4962	4874	1			161
*04	30404 X	30404	-0-	-0- B	-0-	27142	3	3262	9	N	2965	2976	1			150
*05	36181 X	36181	-0-	-0- B	-0-	33161	3	3020	9	N	2745	2793	1			102
*06	29580 X	25561	-0-	-4019 B	-0-	23954	3	1607	9	N	1461	1526	1			37
*07	30566 X	23366	-0-	-7200 B	-0-	21926	3	1440	9	Y	1309	1259	1			87
*08	30566 X	19872	-0-	-10694 B	-0-	18466	3	1406	9	Y	1278	1324	1			41
*09	29580 X	19386	-0-	-10194 B	-0-	18313	3	1073	9	Y	975	981	1			35

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 9131 PERF. N/A

03	T. A.	2966	-0-	2966	2966	2024	3	942	9	N	856	856	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2966					N	-0-					-0-
05	T. A.	22383	-0-	22383 B	25349	18419	3	3964	9	Y	3604	3236	1			368
06	T. A.	25079	-0-	25079 B	50428	21291	3	3788	9	Y	3444	3679	1			133
07	T. A.	22105	-0-	22105 B	72533	19192	3	2913	9	Y	2648	2673	1			108
08	T. A.	21553	-0-	21553 B	94086	19310	3	2243	9	Y	2039	2003	1			144
09	T. A.	15621	-0-	15621 B	109707	13787	3	1834	9	Y	1667	1631	1			180

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

04	T. A.	9016	-0-	9016 B	9016	6028	3	2988	9	N	2716	1989	1			727
*05	66085 X	57069	-0-	-9016 B	-0-	45328	3	11741	9	N	10674	9978	1			1423
*06	41530 X	41530	-0-	-0- B	-0-	33774	3	7756	9	N	7051	7488	1			986
*07	51028 X	51028	-0-	-0- B	-0-	43144	3	7884	9	Y	7167	7240	1			913
*08	45698 X	45698	-0-	-0- B	-0-	41292	3	4406	9	Y	4005	3248	1			1670
*09	37980 X	35999	-0-	-1981 B	-0-	31707	3	4292	9	Y	3902	3340	1			2232

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

03	T. A.	1204	-0-	1204	1204	1204	3			N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	1204					N	-0-					-0-
05	0 W	23156	-0-	23156 B	24360	18017	3	5139	9	Y	4672	4195	1			477
06	0 W	23100	-0-	23100 B	47460	19780	3	3320	9	Y	3018	3373	1			122
07	0 W	21286	-0-	21286 B	68746	18567	3	2719	9	Y	2472	2494	1			100
08	0 W	19313	-0-	19313 B	88059	17198	3	2115	9	Y	1923	1889	1			134
09	0 W	16892	-0-	16892 B	104951	15075	3	1817	9	Y	1652	1611	1			175

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	18763	-0-	18763	18763	17288	3	1083	4	N	356	356	1			-0-
						392	9									
04	T. A.	49086	-0-	49086 B	67849	44724	3	4362	9	N	3965	3773	1			192
05	T. A.	56189	-0-	56189 B	124038	51265	3	4924	9	N	4476	4502	1			166
06	T. A.	49536	-0-	49536 B	173574	46340	3	3196	9	N	2905	2996	1			75
07	T. A.	41290	-0-	41290 B	214864	38660	3	2630	9	Y	2391	2303	1			163
08	T. A.	47495	-0-	47495 B	262359	44416	3	3079	9	Y	2799	2870	1			92
09	T. A.	46795	-0-	46795 B	309154	45032	3	1763	9	Y	1603	1633	1			62

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

03	T. A.	6639	-0-	6639	6639	5396	3	1243	9	N	1130	1130	1			-0-
04	0 W	29169	-0-	29169 B	35808	22132	3	7037	9	N	6397	6088	1			309
05	0 W	36625	-0-	36625 B	72433	29230	3	7395	9	N	6723	6782	1			250
06	0 W	34647	-0-	34647 B	107080	29818	3	4829	9	N	4390	4526	1			114
07	0 W	28748	-0-	28748 B	135828	24984	3	3764	9	Y	3422	3301	1			235
08	0 W	25418	-0-	25418 B	161246	22187	3	3231	9	Y	2937	3069	1			103
09	0 W	19909	-0-	19909 B	181155	17908	3	2001	9	Y	1819	1847	1			75

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	66774 X	NO RPT	-0-	-66774 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	64620 X	NO RPT	-0-	-64620 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	66774 X	NO RPT	-0-	-66774 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	66774 X	NO RPT	-0-	-66774 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	64620 X	NO RPT	-0-	-64620 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9472 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

04	32610 X	26327	-0-	-6283 B	-0-	26324	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	32488 X	28277	-0-	-4211 B	-0-	206	1	28071	3	N	-0-					-0-
06	30300 X	29167	-0-	-1133 B	-0-	363	1	28798	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
07	30759 X	30759	-0-	-0- B	-0-	1199	1	29560	3	N	-0-					-0-
08	28520 X	25477	-0-	-3043 B	-0-	946	1	24530	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	29229 X	29229	-0-	-0- B	-0-	1158	1	28071	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-1655 B	-0-	623	1	332	9	N	302	367	1			573
05	2697	X	2073	-0-	-624 B	-0-	644	1	1102	3	N	297					870
							327	9									
06	2610	X	1840	-0-	-770 B	-0-	580	1	946	3	N	285	545	1			610
							314	9									
07	992	N	701	-0-	-291 B	-0-	357	1	93	3	N	228	186	1			652
							251	9									
08	2077	N	1791	-0-	-286 B	-0-	627	1	904	3	N	236	364	1			524
							260	9									
09	1830	N	1558	-0-	-272 B	-0-	594	1	736	3	N	207					731
							228	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

04	41040	X	28055	-0-	-12985 B	-0-	2689	1	25366	3	Y	-0-					18
05	36518	X	29168	-0-	-7350 B	-0-	2950	1	26200	3	Y	16	2	8			32
							18	9									
06	34080	X	26928	-0-	-7152 B	-0-	3088	1	23836	3	Y	4	14	1			22
							4	9									
07	33201	X	24882	-0-	-8319 B	-0-	2899	1	21957	3	Y	24	14	1			32
							26	9									
08	31744	X	23578	-0-	-8166 B	-0-	2008	1	21570	3	Y	-0-					32
09	28230	X	18392	-0-	-9838 B	-0-	876	1	17514	3	Y	2					34
							2	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

04	25110	X	16348	-0-	-8762 B	-0-	1567	1	14781	3	Y	-0-					3
05	23064	X	14723	-0-	-8341 B	-0-	1490	1	13233	3	Y	-0-					3
06	20610	X	14119	-0-	-6491 B	-0-	1619	1	12500	3	Y	-0-	1	1			2
07	19313	X	14797	-0-	-4516 B	-0-	1726	1	13071	3	Y	-0-	1	1			1
08	19313	X	14338	-0-	-4975 B	-0-	1221	1	13117	3	Y	-0-					1
09	16350	X	9936	-0-	-6414 B	-0-	473	1	9463	3	Y	-0-					1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

04	26850	X	18546	-0-	-8304 B	-0-	1778	1	16768	3	Y	-0-					-0-
05	24304	X	19652	-0-	-4652 B	-0-	1989	1	17663	3	Y	-0-					-0-
06	22320	X	17880	-0-	-4440 B	-0-	2050	1	15824	3	Y	5					5
							6	9									
07	21328	X	17149	-0-	-4179 B	-0-	2000	1	15149	3	Y	-0-	3	1			2
08	21328	X	15148	-0-	-6180 B	-0-	1290	1	13858	3	Y	-0-					2
09	19020	X	12408	-0-	-6612 B	-0-	591	1	11817	3	Y	-0-					2

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

04	21180	X	18260	-0-	-2920 B	-0-	1740	1	16410	3	Y	100					333
							110	9									
05	20677	X	17511	-0-	-3166 B	-0-	1766	1	15682	3	Y	57					390
							63	9									
06	18990	X	15134	-0-	-3856 B	-0-	1731	1	13363	3	Y	36	167	1			259
							40	9									
07	18879	X	16249	-0-	-2630 B	-0-	1892	1	14329	3	Y	25	159	1			125
							28	9									
08	18879	X	12225	-0-	-6654 B	-0-	1039	1	11155	3	Y	28					153
							31	9									
09	18270	X	10283	-0-	-7987 B	-0-	489	1	9777	3	Y	15					168
							17	9									

HAYS-EZZELL (1200) 39857 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER WELL #: 15 RRCID -> 118638 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1098 - 1108

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

HELMS (4200) 40270 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILSON
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
KORZEKWA WELL #: 1 RRCID -> 171118 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4386 - 4398

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HENRY, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576

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-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HENRY, E. M. WELL #: 1H RRCID -> 074017 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273

04	2640 X	1050	-0-	-1590	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	1285	-0-	-1443	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	397	-0-	-1373	-0-	397	2	N	-0-			-0-
07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
*09	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			-0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

04	780 N	313	-0-	-467	-0-	313	2	N	-0-			-0-
05	961 N	430	-0-	-531	-0-	430	2	N	-0-			-0-
06	930 N	400	-0-	-530	-0-	400	2	N	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-			-0-
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	1309	-0-	-923	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	878	-0-	-502	-0-	878	2	N	-0-			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568

HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

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-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

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

HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

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

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280

HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

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

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

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

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	850	357	1			855
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	349	1			524
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	341	1			183
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238					421
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1418	1161	1			678
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1364	1685	1			357

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

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

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

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

HOG & FROG (ANACACHO) //CONT.// 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY //CONT.// 208041
WILKIRSON WELL #: 2A RRCID -> 167867 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 1257 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	N	-0-					1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	510 N	36	-0-	-474	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	1					2
						1	9									
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	3	1	8			2
						3	9									
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	Y	1					3
						1	9									
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	Y	3	3	1	2	8	1
						3	9									
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	Y	1					2
						1	9									

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-180	-0-	37	1	531	2	Y	2					3
						2	9									
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	41	1	511	2	Y	3	1	8			2
						3	9									
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	48	1	525	2	Y	2					4
						2	9									
08	589 N	388	-0-	-201	-0-	33	1	354	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
09	570 N	474	-0-	-96	-0-	41	1	431	2	Y	2					3
						2	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

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

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	152	1	1563	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	4					6
						4	9									
06	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	125	1	1414	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
07	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	142	1	1458	2	Y	2					5
						2	9									
08	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	135	1	1407	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	128	1	1326	2	Y	3	5	1			2
						3	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1304	-0-	-76	-0-	115	1	1187	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1364	N	923	-0-	-441	-0-	83	1	838	2	Y	2					4
							2	9									
06	1290	N	775	-0-	-515	-0-	63	1	710	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	96	1	988	2	Y	1					3
							1	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	109	1	1138	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

04	450	N	395	-0-	-55	-0-	26	1	368	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	20	1	281	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	22	1	281	2	Y	1					1
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	1					2
							1	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	1					2
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

04	660	X	446	-0-	-214	-0-	39	1	406	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	589	X	457	-0-	-132	-0-	41	1	415	2	Y	1					2
							1	9									
06	450	X	432	-0-	-18	-0-	35	1	395	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	31	1	319	2	Y	-0-					1
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	29	1	297	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					1
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	1					1
							1	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	15	1	150	2	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	13	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	630	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	47	1	535	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	38	1	395	2	Y	1					2
							1	9									
08	713	N	407	-0-	-306	-0-	36	1	371	2	Y	-0-	1	1			1
09	570	N	376	-0-	-194	-0-	33	1	342	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	730	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	961	N	755	-0-	-206	-0-	68	1	685	2	Y	2					3
							2	9									
06	990	N	834	-0-	-156	-0-	68	1	764	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	133	1	1370	2	Y	2					4
							2	9									
08	744	N	665	-0-	-79	-0-	58	1	606	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	101	1	1041	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	1426	N	871	-0-	-555	-0-	78	1	792	2	Y	1					3
							1	9									
06	990	N	693	-0-	-297	-0-	56	1	635	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1178	N	737	-0-	-441	-0-	65	1	672	2	Y	-0-					2
08	868	N	450	-0-	-418	-0-	39	1	410	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	690	N	44	-0-	-646	-0-	4	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	Y	2					3
							2	9									
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	58	1	656	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					2
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	71	1	740	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	70	1	731	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					43
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	N	-0-					43
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					43
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					43

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	400	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	333	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	330	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	312	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	364	1	1091	2	N	-0-					-0-
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	356	1	1067	2	N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

04	390	N	192	-0-	-198	-0-	48	1	144	2	N	-0-					99
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					99
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	N	-0-					99
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	18	1	55	2	N	-0-					99
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	N	-0-					99
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	53	1	160	2	N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	1151	1	3453	2	N	-0-					258
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	2117	1	6352	2	N	-0-					258
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1371	1	4114	2	N	-0-					258
07	INC G-10		5955	-0-	5955	5955	1489	1	4466	2	N	-0-					258
08	INC G-10		5723	-0-	5723	11678	1431	1	4292	2	N	-0-					258
*09	17153	X	5475	-0-	-11678	-0-	1369	1	4106	2	N	-0-					258

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

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

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	105	1	351	2	N	-0-					-0-
						8	4									
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	43	1	144	2	N	-0-					-0-
						4	4									
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

04	3540 X	1042	-0-	-2498	-0-	271	1	771	2	N	-0-					-0-
05	3658 X	312	-0-	-3346	-0-	105	1	207	2	N	-0-					-0-
06	3540 X	61	-0-	-3479	-0-	27	1	34	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

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-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

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	14B DENY	191	-0-	191	191	30	1	161	2	N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

04	1620 X	688	-0-	-932	-0-	109	1	579	2	N	-0-					72
05	1674 X	629	-0-	-1045	-0-	177	1	452	2	N	-0-					72
06	780 X	765	-0-	-15	-0-	123	1	642	2	N	-0-					72
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	146	1	813	2	N	52	11	1			113
						57	9									
08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	127	1	799	2	N	9					122
						10	9									
*09	823 X	823	-0-	-0-	-0-	130	1	693	2	N	-0-					122

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	757	1	3917	2	Y	41	2	8			222
							45	9									
05	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	805	1	3949	2	Y	16	2	8			236
							18	9									
06	4920	X	4724	-0-	-196	-0-	778	1	3723	2	Y	203	125	1			314
							223	9									
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	765	1	3224	2	Y	2	2	8			314
							2	9									
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	732	1	4121	2	Y	-0-	36	1			278
*09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	772	1	4214	2	Y	-0-					278

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

04	8280	X	6769	-0-	-1511	-0-	781	1	5960	2	Y	25					306
							28	9									
05	8618	X	7321	-0-	-1297	-0-	846	1	6341	2	Y	122	66	1			362
							134	9									
06	8340	X	4584	-0-	-3756	-0-	574	1	3919	2	Y	83	137	1			308
							91	9									
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	142	1	604	2	Y	-0-					308
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	885	1	10498	2	Y	-0-	92	1			216
*09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	797	1	7423	2	Y	-0-					216

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

04	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	134	1	1020	2	Y	8	1	8			52
							9	9									
05	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	139	1	1039	2	Y	8	1	8			59
							9	9									
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	139	1	947	2	Y	48	33	1			74
							53	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	168	1	717	2	Y	-0-					74
08	1178	N	930	-0-	-248	-0-	72	1	858	2	Y	-0-	8	1			66
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	100	1	932	2	Y	-0-					66

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 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	2940	X	2597	-0-	-343	-0-	294	1	2242	2	N	55					108
							61	9									
05	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	290	1	2172	2	N	48	23	1			133
							53	9									
06	2880	X	2348	-0-	-532	-0-	296	1	2023	2	N	26					159
							29	9									
07	2976	X	1759	-0-	-1217	-0-	334	1	1425	2	N	-0-					159
08	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	196	1	2326	2	N	-0-	20	1			139
09	2610	X	1912	-0-	-698	-0-	185	1	1727	2	N	-0-					139

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1649	-0-	-91	-0-	187	1	1426	2	N	33	1	8			271
							36	9									
05	1705	X	1568	-0-	-137	-0-	182	1	1361	2	N	23	1	8			293
							25	9									
06	1650	X	1531	-0-	-119	-0-	194	1	1325	2	N	11					304
							12	9									
07	1705	X	1396	-0-	-309	-0-	262	1	1116	2	N	16	185	1			135
							18	9									
08	1705	X	1450	-0-	-255	-0-	113	1	1337	2	N	-0-	12	1			123
09	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	120	1	1122	2	N	-0-					123

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2606	-0-	-154	-0-	531	1	2052	2	N	21					218
							23	9									
05	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	742	1	1898	2	N	-0-					218
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1126	1	1757	2	N	25					243
							28	9									
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	816	1	2062	2	N	26					269
							29	9									
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	741	1	1997	2	N	36					305
							40	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					305

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	747	-0-	-2103	-0-	119	1	628	2	N	-0-					139
05	2015	#	907	-0-	-1108	-0-	255	1	652	2	N	-0-					139
06	1950	#	1909	-0-	-41	-0-	302	1	1581	2	N	24	133	1			30
							26	9									
07	1984	#	1559	-0-	-425	-0-	233	1	1296	2	N	27	18	1			39
							30	9									
08	1674	#	1151	-0-	-523	-0-	158	1	993	2	N	-0-					39
09	1920	#	1075	-0-	-845	-0-	170	1	905	2	N	-0-					39

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 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	621	X	621	-0-	-0-	-0-	127	1	494	2	N	-0-					237
05	868	X	641	-0-	-227	-0-	180	1	461	2	N	-0-	34	0			203
06	840	X	31	-0-	-809	-0-	12	1	19	2	N	-0-					203
07	868	X	615	-0-	-253	-0-	175	1	440	2	N	-0-					203
08	651	X	430	-0-	-221	-0-	116	1	314	2	N	-0-					203
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					203

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3004	-0-	-176	-0-	344	1	2625	2	N	32	1	8			149
						35	9									
05	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	346	1	2596	2	N	7	1	8			155
						8	9									
06	3090 X	2705	-0-	-385	-0-	340	1	2320	2	N	41					196
						45	9									
07	3193 X	2487	-0-	-706	-0-	472	1	2013	2	N	2	2	8			196
						2	9									
08	3100 X	2644	-0-	-456	-0-	206	1	2438	2	N	-0-	21	1			175
09	3000 X	2773	-0-	-227	-0-	269	1	2504	2	N	-0-					175

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	204	-0-	-306	-0-	46	1	158	2	N	-0-					255
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	616	1	1435	2	N	-0-					255
06	996 X	996	-0-	-0-	-0-	406	1	590	2	N	-0-					255
07	341 X	207	-0-	-134	-0-	62	1	145	2	N	-0-					255
08	2046 X	141	-0-	-1905	-0-	41	1	100	2	N	-0-					255
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					255

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

04	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	3864	1	10172	2	N	-0-					-0-
05	12927 X	3968	-0-	-8959	-0-	1394	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	12510 X	154	-0-	-12356	-0-	70	1	84	2	N	-0-					-0-
07	11563 X	8425	-0-	-3138	-0-	2924	1	5501	2	N	-0-					-0-
08	11563 X	10370	-0-	-1193	-0-	3496	1	6874	2	N	-0-					-0-
09	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	175	1	466	2	N	-0-					-0-
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	241	1	449	2	N	-0-					-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	393	1	463	2	N	-0-					-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	251	1	463	2	N	-0-					-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	256	1	493	2	N	-0-					-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	1648	1	9629	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
06	8370 X	7470	-0-	-900	-0-	890	1	6580	2	N	-0-					-0-
07	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	994	1	7273	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	10540 X	7481	-0-	-3059	-0-	1027	1	6454	2	N	-0-					-0-
09	10200 X	2212	-0-	-7988	-0-	335	1	1877	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	518	1	3028	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	299	1	2209	2	N	-0-					-0-
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	355	1	2600	2	N	-0-					-0-
08	3658 X	2564	-0-	-1094	-0-	352	1	2212	2	N	-0-					-0-
*09	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	1221	1	6843	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

04	12480 X	5938	-0-	-6542	-0-	867	1	5069	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11340 X	10037	-0-	-1303	-0-	1196	1	8841	2	N	-0-					-0-
07	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	1314	1	9621	2	N	-0-					-0-
08	11315 X	9778	-0-	-1537	-0-	1343	1	8435	2	N	-0-					-0-
09	10050 X	7702	-0-	-2348	-0-	1166	1	6536	2	N	-0-					-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	646	1	1731	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2075	-0-	-219	-0-	721	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	1063	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	860	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	795	1	1577	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

04	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	1258	1	3257	2	N	-0-					-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	1712	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3258	-0-	-1242	-0-	1490	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	1563	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1605	1	3109	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	238	1	437	2	N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	540	1	639	2	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	348	1	641	2	N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	439	1	847	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	2530	1	6489	2	N	-0-					-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	2125	1	3833	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	4425	-0-	-6225	-0-	2042	1	2383	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	3816	-0-	-8150	-0-	1353	1	2463	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	3333	-0-	-8633	-0-	1150	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

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

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

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

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	645	1	3413	2	Y	-0-					103
05	3348 X	57	-0-	-3291	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					103
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	622	1	3250	2	Y	-0-					103
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	897	1	4993	2	Y	102	68	1			137
						112	9									
08	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	890	1	5599	2	Y	-0-					137
*09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	750	1	3999	2	Y	-0-					137

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	1032	1	5464	2	Y	-0-					142
05	5704 X	5316	-0-	-388	-0-	1496	1	3820	2	Y	-0-					142
06	6750 X	5269	-0-	-1481	-0-	846	1	4423	2	Y	-0-					142
07	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	893	1	4974	2	Y	102	68	1			176
						112	9									
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	879	1	5529	2	Y	-0-					176
*09	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	978	1	5215	2	Y	-0-					176

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176

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

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

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

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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

SAN PEDRO RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 243072 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3036 - 3050

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

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1256 RRCID -> 243843 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3038 - 3054

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

04	390 N	352	-0-	-38	-0-	16	1	335	2	Y	1	1	1					-0-
						1	9											
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	19	1	386	2	Y	1	1	1					-0-
						1	9											
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	17	1	339	2	Y	1	1	1					-0-
						1	9											
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	17	1	336	2	Y	1							1
						1	9											
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	21	1	376	2	Y	3	3	1					1
						3	9											
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	1	2	1					-0-
						1	9											

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	64 1 9	1	571	2	Y	1	1	1			-0-
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	70 1 9	1	590	2	Y	1					1
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	69 1 9	1	551	2	Y	1	1	1			1
07	651 N	533	-0-	-118	-0-	60 1 9	1	472	2	Y	1	1	1			1
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	73 1 9	1	597	2	Y	3	2	1			2
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	68 1 9	1	565	2	Y	-0-	2	1			-0-

HUNNICUTT (OLMOS 3400) 43631 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 251858 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3254 - 3260

04	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	5	67	1			-0-
05	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

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

HURTA HILL (2920) //CONT.// 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. //CONT.// 925911
KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45 1		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 1		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1		N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 1		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 1		N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	14467 3		N	-0-			168
05	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	15209 3		N	-0-			168
06	14490 X	14055	-0-	-435	-0-	14055 3		N	-0-			168
07	15407 X	3255	-0-	-12152	-0-	3255 3		N	-0-			168
08	15407 X	14347	-0-	-1060	-0-	14347 3		N	-0-			168
*09	14730 X	12164	-0-	-2566	-0-	12164 3		N	-0-			168

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			18
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		N	-0-			18
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-			18
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328 3	1 9	N	1	1 8		18
08	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	1264 3		N	-0-			18
*09	1530 N	1045	-0-	-485	-0-	1045 3		N	-0-			18

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5718	-0-	-1062	-0-	5718	3			N	-0-					9
05	6789	X	5103	-0-	-1686	-0-	5103	3			N	-0-					9
06	6570	X	4917	-0-	-1653	-0-	4914	3	3	9	N	3	3	8			9
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4600	3	4	9	N	4	4	8			9
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					9
*09	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					9

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

04	6420	X	481	-0-	-5939	-0-	481	2			N	-0-					20
05	6634	X	2332	-0-	-4302	-0-	2332	2			N	-0-					20
06	4650	X	2667	-0-	-1983	-0-	2667	2			N	-0-					20
07	3441	X	1333	-0-	-2108	-0-	1333	2			N	-0-					20
08	2325	X	1380	-0-	-945	-0-	1380	2			N	-0-					20
*09	2670	X	1252	-0-	-1418	-0-	1252	2			N	-0-					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

04	9600	X	8311	-0-	-1289	-0-	8063	3	248	9	N	225	225	8			6
05	9207	X	8087	-0-	-1120	-0-	8087	3			N	-0-					6
06	8910	X	7672	-0-	-1238	-0-	7672	3			N	-0-					6
07	8649	X	7644	-0-	-1005	-0-	7644	3			N	-0-					6
08	8587	X	7484	-0-	-1103	-0-	7484	3			N	-0-					6
09	8310	X	7112	-0-	-1198	-0-	7110	3	2	9	N	2	2	8			6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	67575	-0-	64475	64475	67575	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	27593	-0-	24593	89068	27593	3			N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

10	0		15830	-0-	15830	15830	13844	2	1986	9	N	1805	548	0			1257
11	0		47662	-0-	47662	63492	42673	2	4989	9	N	4535	4807	1			985
12	0		27566	-0-	27566	91058	24738	2	406	4	N	2202	2709	0			478
							2422	9									
*01	106483	X	15425	-0-	-91058	-0-	298	1	13638	2	N	1354	1659	0			173
							1489	9									
02	45220	X	21687	-0-	-23533	-0-	555	1	19280	2	N	1113	908	0			378
							628	4	1224	9							
03	50065	X	20829	-0-	-29236	-0-	497	1	19416	2	N	833	714	0			497
							916	9									
04	48450	X	14451	-0-	-33999	-0-	10968	2	2832	4	N	592	721	0			368
							651	9									
05	50065	X	19411	-0-	-30654	-0-	957	1	13376	2	N	878	896	0			350
							4112	4	966	9							
06	48450	X	11413	-0-	-37037	-0-	690	1	9959	2	N	433	531	0	90	5	162
							288	4	476	9							
07	50065	X	12907	-0-	-37158	-0-	992	1	11242	2	N	612	646	0			128
							673	9									
08	50065	X	12403	-0-	-37662	-0-	1085	1	10806	2	N	465	368	0			225
							512	9									
09	48450	X	7791	-0-	-40659	-0-	520	1	6834	2	N	397	365	0			257
							437	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22890 X	12416	-0-	-10474	-0-	12404	2	12	9	N	11	11	8			71
05	20584 X	11978	-0-	-8606	-0-	11974	2	4	9	N	4	4	8			71
06	17130 X	10882	-0-	-6248	-0-	10880	2	2	9	N	2	2	8			71
07	15965 X	9738	-0-	-6227	-0-	9738	2			N	-0-					71
08	14725 X	9324	-0-	-5401	-0-	9323	2	1	9	N	1	1	8			71
09	12420 X	8104	-0-	-4316	-0-	8104	2			N	-0-					71

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

04	74645 X	74645	-0-	-0-	-0-	74645	2			N	-0-					25
05	72806 X	72806	-0-	-0-	-0-	72793	2	13	9	N	12	12	8			25
06	59106 X	59106	-0-	-0-	-0-	59065	2	41	9	N	37	37	8			25
07	102424 X	12421	-0-	-90003	-0-	12421	2			N	-0-					25
08	102424 X	397	-0-	-102027	-0-	397	2			N	-0-					25
09	74640 X	15715	-0-	-58925	-0-	15715	2			N	-0-					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

04	52560 X	10402	-0-	-42158	-0-	9916	2	486	9	N	442	539	1	8	8	190
05	54312 X	8381	-0-	-45931	-0-	7970	2	411	9	N	374	534	1			30
06	52560 X	8739	-0-	-43821	-0-	8298	2	441	9	N	401	354	1			77
07	12741 X	8050	-0-	-4691	-0-	7676	2	374	9	N	340	360	1			57
08	11966 X	6510	-0-	-5456	-0-	6202	2	308	9	N	280	188	1	4	8	145
09	10410 X	6868	-0-	-3542	-0-	6541	2	327	9	N	297	359	1			83

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

04	83250 X	30162	-0-	-53088	-0-	29834	2	328	9	N	298	901	1	11	8	174
05	86025 X	28162	-0-	-57863	-0-	27842	2	320	9	N	291					465
06	83250 X	9991	-0-	-73259	-0-	9882	2	109	9	N	99					564
07	86025 X	244	-0-	-85781	-0-	244	2			N	-0-	177	1			387
08	36766 X	16594	-0-	-20172	-0-	16398	2	196	9	N	178	199	1			366
09	30150 X	3683	-0-	-26467	-0-	3648	2	35	9	N	32	178	1			220

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

04	292372 X	4601	-0-	-287771	-0-	4272	3	329	9	Y	299	183	0			296
05	16306 X	5030	-0-	-11276	-0-	4853	3	177	9	Y	161	184	0			273
06	15780 X	5255	-0-	-10525	-0-	5040	3	215	9	Y	195	183	1			285
07	16306 X	3212	-0-	-13094	-0-	3093	3	119	9	Y	108	1	8			392
*08	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	8808	3	432	9	Y	393	180	0	2	8	603
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					603

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

04	152400 X	6253	-0-	-146147	-0-	4519	3	1734	9	N	1576	1616	0			273
05	8091 X	4661	-0-	-3430	-0-	4593	3	68	9	Y	62					335
06	7200 X	5317	-0-	-1883	-0-	5237	3	80	9	Y	73					408
07	DLQ G-10	5787	-0-	5787	5787	5505	3	282	9	Y	256	375	0			289
08	DLQ G-10	5292	-0-	5292	11079	5037	3	255	9	Y	232	186	0	2	8	333
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11079					Y	NO RPT					333

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42240 X	19322	-0-	-22918	-0-	17573	3	1749	9	Y	1590	1890	0			189
05	43648 X	16501	-0-	-27147	-0-	15038	3	1463	9	Y	1330	934	0			585
06	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	15048	3	1408	9	Y	1280	1412	0			453
07	DLQ G-10	15866	-0-	15866	15866	14553	3	1313	9	Y	1194	1157	0			490
08	DLQ G-10	15573	-0-	15573	31439	14288	3	1285	9	Y	1168	1363	0			295
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31439					Y	NO RPT					295

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

04	392105 X	14515	-0-	-377590	-0-	13054	3	1461	9	Y	1328	1247	0			687
05	18879 X	12587	-0-	-6292	-0-	11038	3	1549	9	Y	1408	1107	0			988
06	13350 X	8493	-0-	-4857	-0-	7734	3	759	9	Y	690	705	0			973
07	DLQ G-10	13323	-0-	13323	13323	12211	3	1112	9	Y	1011	1095	0			889
08	DLQ G-10	9983	-0-	9983	23306	9128	3	855	9	Y	777	741	0	37	8	888
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23306					Y	NO RPT					888

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

*12	76043 X	17966	-0-	-58077	-0-	1806	1	14487	2	N	698	180	1			891
						905	4	768	9							
01	76043 X	16266	-0-	-59777	-0-	1694	1	13977	2	N	287	537	1			641
						279	4	316	9							
02	68684 X	13751	-0-	-54933	-0-	1897	1	11413	2	N	283					924
						130	4	311	9							
03	76043 X	13154	-0-	-62889	-0-	1552	1	11185	2	N	294	536	1			682
						94	4	323	9							
04	73590 X	12428	-0-	-61162	-0-	1614	1	10720	2	N	21					703
						71	4	23	9							
05	76043 X	14579	-0-	-61464	-0-	1528	1	13051	2	N	-0-					703
*06	73590 X	19102	-0-	-54488	-0-	1511	1	17391	2	N	182	177	1			708
						200	9									
07	20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	1626	1	19118	2	N	201	351	1	107	8	451
						221	9									
08	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	1556	1	15138	2	N	471	177	1	52	8	693
						518	9									
09	19380 X	15135	-0-	-4245	-0-	1525	1	13423	2	N	170	355	1			508
						187	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

04	11940 X	6671	-0-	-5269	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
05	12338 X	7819	-0-	-4519	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
06	11640 X	7397	-0-	-4243	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
07	9362 X	7994	-0-	-1368	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
08	8494 X	6034	-0-	-2460	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

04	64950 X	6753	-0-	-58197	-0-	6742	2	11	9	N	10	10	8			65
05	67115 X	7627	-0-	-59488	-0-	7620	2	7	9	N	6	6	8			65
06	8640 X	5420	-0-	-3220	-0-	5420	2			N	-0-					65
07	8370 X	5383	-0-	-2987	-0-	5383	2			N	-0-					65
08	7626 X	4876	-0-	-2750	-0-	4874	2	2	9	N	2	2	8			65
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					65

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

04	1560	X	826	-0-	-734	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	1042	-0-	-787	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	914	-0-	-915	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	647	-0-	-403	-0-	647	2			N	-0-					-0-

GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

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

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

04	690	X	674	-0-	-16	-0-	34	1	637	3	N	3	1	1			6
							3	9									
05	682	X	630	-0-	-52	-0-	35	1	592	3	N	3	6	1			3
							3	9									
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	682	X	674	-0-	-8	-0-	32	1	639	3	N	3	1	1			6
							3	9									
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	1					7
							1	9									
09	690	X	636	-0-	-54	-0-	33	1	601	3	N	2	5	1			4
							2	9									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

04	1230	X	1079	-0-	-151	-0-	1079	2			N	-0-					13
05	1395	X	1197	-0-	-198	-0-	1197	2			N	-0-					13
06	1350	X	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					13
07	1395	X	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			N	-0-					13
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					13
*09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					13

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2080	-0-	-260	-0-	105	1	1963	3	N	11	4	1			20
							12	9									
05	2232	X	2055	-0-	-177	-0-	113	1	1931	3	N	10	20	1			10
							11	9									
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	3	N	7	3	1			14
							8	9									
07	2232	X	2210	-0-	-22	-0-	106	1	2096	3	N	7	2	1			19
							8	9									
08	2232	X	2140	-0-	-92	-0-	105	1	2031	3	N	4	1	1			22
							4	9									
09	2310	X	1732	-0-	-578	-0-	91	1	1634	3	N	6	17	1			11
							7	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

04	330	X	156	-0-	-174	-0-	8	1	147	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	X	122	-0-	-95	-0-	5	1	116	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	X	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	X	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155	X	113	-0-	-42	-0-	5	1	107	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

04	13200	X	10052	-0-	-3148	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	9898	-0-	-3060	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8100	-0-	-3600	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	8657	-0-	-2937	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	8249	-0-	-2756	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	6837	-0-	-3213	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

04	2820	X	2300	-0-	-520	-0-	2226	3	74	9	N	67	9	1			127
05	2604	X	2054	-0-	-550	-0-	1981	3	73	9	N	66	8	1			185
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2416	3	56	9	N	51	174	1			62
07	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	2375	3	59	9	N	54	6	1			110
08	2387	X	1872	-0-	-515	-0-	1832	3	40	9	N	36	2	1			144
09	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2323	3	74	9	N	67	4	1			207

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

04	8040	X	5504	-0-	-2536	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6591	-0-	-260	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5676	-0-	-954	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	3938	-0-	-2913	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	4994	-0-	-1609	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5440	-0-	-950	-0-	5440	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3676	-0-	-3314	-0-	3676	2			N	-0-					15
05	6882	X	6866	-0-	-16	-0-	6866	2			N	-0-					15
06	6660	X	6407	-0-	-253	-0-	6407	2			N	-0-					15
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					15
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39810	X	19992	-0-	-19818	-0-	18905	2	1087	9	N	988	532	1	55	8	536
05	41137	X	18279	-0-	-22858	-0-	17272	2	1007	9	N	915	1049	1	74	8	328
06	39810	X	16442	-0-	-23368	-0-	15638	2	804	9	N	731	883	1			176
07	28923	X	10019	-0-	-18904	-0-	9540	2	479	9	N	435	352	1			259
08	23963	X	8879	-0-	-15084	-0-	8418	2	461	9	N	419	346	1			332
09	19980	X	7530	-0-	-12450	-0-	7103	5	427	9	N	388	553	1			167

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	10880	-0-	10880	10880	105	1	9786	2	Y	899	899	1			-0-
							989	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

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

J. F. S. (EDWARDS) 45031 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
H & M RESOURCES, LLC 341514
BOWERS, RUTH M. WELL #: 5 RRCID -> 067180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7450 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013

BOWERS, RUTH M. WELL #: 9 RRCID -> 203972 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7159 - 7434

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

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

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3239	-0-	-421 B	-0-	3239	3			N	-0-	124	7			-0-
05	3627 X	3438	-0-	-189 B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
06	3510 X	3205	-0-	-305 B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
07	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*09	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 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-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

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

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

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

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 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-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

04	6360 #	6048	-0-	-312	-0-	120	1	5811	3	N	106	178	1			152
						117	9									
05	6294 R	6294	-0-	-0-	-0-	124	1	5885	3	N	259	166	1			245
						285	9									
06	7178	7178	-0-	-0-	-0-	120	1	7047	3	N	10					255
						11	9									
07	7450	7450	-0-	-0-	-0-	124	1	7249	3	N	70	176	1			149
						77	9									
08	7752	7752	-0-	-0-	-0-	124	1	7493	3	N	123					272
						135	9									
09	7752	7011	-0-	-741	-0-	120	1	6761	3	N	118	186	1			204
						130	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

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-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-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-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

04	2490 #	1122	-0-	-1368	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	2573 #	1922	-0-	-651	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	2490 #	1890	-0-	-600	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1798 #	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1890 #	1126	-0-	-764	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270 X	4656	-0-	-1614	-0-	25	1	4620	2	N	10					59
						11	9									
05	6014 X	5162	-0-	-852	-0-	25	1	5123	2	N	13					72
						14	9									
06	5820 X	4831	-0-	-989	-0-	25	1	4795	2	N	10					82
						11	9									
07	6014 X	3856	-0-	-2158	-0-	25	1	3819	2	N	11					93
						12	9									
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	25	1	5928	2	N	12					105
						13	9									
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					105

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

04	6570 X	4242	-0-	-2328	-0-	20	1	4205	2	N	15					68
						17	9									
05	5239 X	4955	-0-	-284	-0-	20	1	4920	2	N	14					82
						15	9									
06	5070 X	4722	-0-	-348	-0-	20	1	4688	2	N	13					95
						14	9									
07	5239 X	4633	-0-	-606	-0-	20	1	4598	2	N	14					109
						15	9									
08	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	20	1	8275	2	N	94	166	1			37
						103	9									
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					37

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-		-0-
05	1209	N	215	-0-	-994	-0-	5	1	210	2	N	-0-		-0-
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	5	1	303	2	N	-0-		-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-		-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	2	N	-0-		41
05	1364	N	797	-0-	-567	-0-	5	1	779	2	N	12		53
							13	9						
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	5	1	718	2	N	-0-		53
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	N	-0-		53
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	N	-0-		53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

04	330	N	195	-0-	-135	-0-	56	1	139	2	N	-0-		-0-
05	341	N	173	-0-	-168	-0-	62	1	111	2	N	-0-		-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	2	N	-0-		-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	131	1	288	2	N	-0-		-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	128	1	357	2	N	-0-		-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

04	360	N	168	-0-	-192	-0-	48	1	120	2	N	-0-		-0-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	68	1	121	2	N	-0-		-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	92	1	232	2	N	-0-		-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	105	1	232	2	N	-0-		-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	81	1	225	2	N	-0-		-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 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-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 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-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

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

S&JB, LLC 740368
JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

04	120	N	81	-0-	-39	-0-	23	1	58	2	N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	12	1	22	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	25	1	64	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	32	1	71	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.//CONT.// 778499
MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

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

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

04	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

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

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

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

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-				-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-				-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-				-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-				-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-				-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-				-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

04	3810	X	1160	-0-	-2650	-0-	1121	3	39	9	Y	35	25	1		24
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3421	3	84	9	Y	76	46	1		54
06	2010	X	1006	-0-	-1004	-0-	981	3	25	9	Y	23	63	1		14
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	903	3	18	9	Y	16				30
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	720	3	11	9	Y	10	18	1		22
*09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	902	3	36	9	Y	33	46	1		9

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

04	31672	X	31672	-0-	-0-	-0-	31449	3	223	9	Y	203	137	1		130
05	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	31076	3	158	9	Y	144	126	1		148
06	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	33833	3	184	9	Y	167	257	1		58
07	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	36328	3	151	9	Y	137				195
08	38703	X	38703	-0-	-0-	-0-	38576	3	127	9	Y	115	141	1		169
*09	45935	X	45935	-0-	-0-	-0-	45555	3	380	9	Y	345	431	1		83

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-				-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-				-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-				-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-				-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

04	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	23897	3			Y	-0-				-0-
05	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	24283	3			Y	-0-				-0-
06	27195	X	27195	-0-	-0-	-0-	27195	3			Y	-0-				-0-
07	28280	X	28280	-0-	-0-	-0-	28280	3			Y	-0-				-0-
08	29420	X	29420	-0-	-0-	-0-	29420	3			Y	-0-				-0-
*09	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	28403	3			Y	-0-				-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			Y	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
*09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3283	3	43	9	Y	39	27	1			25
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3152	3	30	9	Y	27	24	1			28
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3688	3	37	9	Y	34	51	1			11
07	INC G-10		3961	-0-	3961	3961	3931	3	30	9	Y	27					38
08	INC G-10		4308	-0-	4308	8269	4282	3	26	9	Y	24	28	1			34
*09	13088	X	4819	-0-	-8269	-0-	4745	3	74	9	Y	67	85	1			16

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

04	1260	X	639	-0-	-621	-0-	639	2			N	-0-					8
05	1302	X	538	-0-	-764	-0-	537	2	1	9	N	1					9
06	1260	X	160	-0-	-1100	-0-	160	2			N	-0-					9
07	961	X	263	-0-	-698	-0-	263	2			N	-0-					9
08	651	X	50	-0-	-601	-0-	50	2			N	-0-					9
09	630	X	85	-0-	-545	-0-	85	2			N	-0-					9

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

04	2317	N	1415	-0-	-902	-0-	1398	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	1271	N	452	-0-	-819	-0-	450	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1200	N	523	-0-	-677	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	551	-0-	-658	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

04	750	N	685	-0-	-65	-0-	677	2	8	9	Y	7					21
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	741	2	17	9	Y	15	34	1			2
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	686	2	25	9	Y	23					25
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	Y	12	29	1			8
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	774	2	18	9	Y	16					24
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	707	2	33	9	Y	30	31	1			23

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					180
05	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1868	2			N	-0-					180
06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					180
07	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					180
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					180
09	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2			N	-0-					180

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5976	-0-	-1344	-0-	5549	2	427	9	N	388	395	1			36
05	7564	X	6311	-0-	-1253	-0-	5820	2	491	9	N	446	421	1			61
06	7320	X	6129	-0-	-1191	-0-	5690	2	439	9	N	399	424	1			36
07	6665	X	6171	-0-	-494	-0-	5758	2	413	9	N	375	349	1			62
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8141	2	483	9	N	439	442	1			59
*09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8250	2	463	9	N	421	437	1			43

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

04	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	3072	2	14	9	Y	13					40
05	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3083	2	10	9	Y	9	34	1			15
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3303	2	32	9	Y	29					44
07	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	3297	2	13	9	Y	12	29	1			27
08	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3182	2	18	9	Y	16					43
09	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3012	2	33	9	Y	30	31	1			42

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2797	2	19	9	N	17					50
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2641	2	29	9	N	26	67	1			9
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2806	2	54	9	N	49					58
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2858	2	26	9	N	24	58	1			24
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2747	2	35	9	N	32					56
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2387	2	67	9	N	61	62	1			55

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

04	360	N	331	-0-	-29	-0-	322	2	9	9	N	8					25
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	2	15	9	N	14	34	1			5
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	403	2	26	9	N	24					29
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	297	2	13	9	N	12	29	1			12
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	342	2	18	9	N	16					28
09	420	N	329	-0-	-91	-0-	296	2	33	9	N	30	31	1			27

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

04	6360	X	4298	-0-	-2062	-0-	4272	2	26	9	N	24	24	1			2
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6896	2	21	9	N	19	18	1			3
06	6330	X	5985	-0-	-345	-0-	5961	2	24	9	N	22	23	1			2
07	6293	X	6053	-0-	-240	-0-	6032	2	21	9	N	19	18	1			3
08	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	6369	2	22	9	N	20	20	1			3
09	6690	X	6566	-0-	-124	-0-	6544	2	22	9	N	20	21	1			2

JOURDANTON (AUSTIN CHALK) 47358 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BIRDWELL, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 193492 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6798 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 7074

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	436	2	18	9	Y	16	16	1			4
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	412	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	573	2	9	9	Y	8	8	1			4
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	425	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	445	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1			4

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

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

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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

SANDEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 255674 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7132 - 7170

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

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

04	11430	10135	-0-	-1295	-0-	10135	1	N	-0-			27
05	11625 #	10344	-0-	-1281	-0-	10344	2	N	-0-			27
06	11010 #	9797	-0-	-1213	-0-	9797	2	N	-0-			27
07	INC G-10	9860	-0-	9860	9860	9860	2	N	-0-			27
08	INC G-10	9463	-0-	9463	19323	9463	2	N	-0-			27
09	INC G-10	8687	-0-	8687	28010	8687	2	N	-0-			27

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3	Y	-0-			-0-
05	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	3065	3	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	2865	3	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	3	Y	-0-			-0-
08	3162 X	2888	-0-	-274	-0-	2888	3	Y	-0-			-0-
09	3060 X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

04	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3	Y	-0-			-0-
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3	Y	-0-			-0-
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3	Y	-0-			-0-
07	5208 X	3953	-0-	-1255	-0-	3953	3	Y	-0-			-0-
08	5208 X	3546	-0-	-1662	-0-	3546	3	Y	-0-			-0-
*09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

04	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3	Y	-0-			-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	Y	-0-			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	Y	-0-			-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	Y	-0-			-0-
*09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	Y	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 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	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
*09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

04	5730 X	5598	-0-	-132	-0-	5598	3			Y	-0-					-0-
05	5921 X	5602	-0-	-319	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-
06	5730 X	5121	-0-	-609	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
07	5797 X	5050	-0-	-747	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
08	5797 X	5434	-0-	-363	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
09	5610 X	5162	-0-	-448	-0-	5162	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

04	6690 X	6486	-0-	-204	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
05	6820 X	6652	-0-	-168	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
06	6600 X	6336	-0-	-264	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
07	6789 X	6319	-0-	-470	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
08	6758 X	6538	-0-	-220	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
09	6480 X	6310	-0-	-170	-0-	6310	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

04	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
*09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

04	5310 X	4395	-0-	-915	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
05	5487 X	3898	-0-	-1589	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
06	5250 X	1334	-0-	-3916	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
07	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
08	4712 X	468	-0-	-4244	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
*09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

04	2310 N	2035	-0-	-275	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
05	2294 N	1962	-0-	-332	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1405	-0-	-305	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
08	2108 X	1868	-0-	-240	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
*09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

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

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

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

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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

CANYON RANCH WELL #: 2121E RRCID -> 164788 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6744 - 6827

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

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

04	1530	X	1512	-0-	-18	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1480	-0-	-101	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

04	2670 X	2407	-0-	-263	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2759 X	2445	-0-	-314	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2670 X	2330	-0-	-340	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2480 N	2377	-0-	-103	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	2449 N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
09	2340 N	2181	-0-	-159	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1780	2	87	9	Y	79					202
05	1643 N	1089	-0-	-554	-0-	1087	2	2	9	Y	2					204
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1565	2	47	9	Y	43					247
07	1922 X	1419	-0-	-503	-0-	1378	2	41	9	Y	37	178	1			106
08	1922 X	1117	-0-	-805	-0-	1115	2	2	9	Y	2					108
09	1860 X	995	-0-	-865	-0-	995	2			Y	-0-	34	5			74

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

04	240 N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	111	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	132	1	2356	3	N	-0-					-0-
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	3	N	-0-					-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	164	1	2182	3	N	-0-					-0-
08	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	139	1	2315	3	N	-0-					-0-
09	2400 N	1820	-0-	-580	-0-	91	1	1729	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

04	2100 X	1930	-0-	-170	-0-	102	1	1828	3	N	-0-					-0-
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2172	3	N	-0-					-0-
06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	82	1	2051	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	79	1	2078	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	85	1	2117	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
*09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	83	1	2046	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

04	570 N	124	-0-	-446	-0-	5	1	116	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
05	589 N	396	-0-	-193	-0-	15	1	373	2	Y	7	4	1			4
						8	9									
06	330 N	94	-0-	-236	-0-	4	1	88	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	4	1	80	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	403 N	235	-0-	-168	-0-	10	1	221	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	3	4	1			2
						3	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 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	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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 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	11490 X	9620	-0-	-1870	-0-	501	1	9119	3	N	-0-					-0-
05	11408 X	9501	-0-	-1907	-0-	511	1	8990	3	N	-0-					-0-
06	10980 X	8856	-0-	-2124	-0-	590	1	8266	3	N	-0-					-0-
07	10478 X	8998	-0-	-1480	-0-	713	1	8285	3	N	-0-					-0-
08	10416 X	8652	-0-	-1764	-0-	508	1	8144	3	N	-0-					-0-
09	9630 X	7884	-0-	-1746	-0-	403	1	7481	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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-

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

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

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

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

KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

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

KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145

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

KINCAID-WINN (GEORGETOWN) 49367 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KINCAID WELL #: 1199 RRCID -> 167637 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 3804 - 6763

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P&A 04-02-2013

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 CHUSA (SLIGO) //CONT.// 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC //CONT.// 875670
GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

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

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

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

LA PRYOR, SE (SAN MIGUEL ELAINE) 50935 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LYNCH, WILBUR WALDO, ESTATE OF 515668
NELSON, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 085493 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3401 - 3410

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

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

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

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 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-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

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

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

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

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD "A" WELL #: 7901 RRCID -> 178324 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10942 - 11430

04	300 X	202	-0-	-98	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
05	279 X	215	-0-	-64	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
06	334 X	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	N	-0-					-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-
08	248 X	213	-0-	-35	-0-	20	1	193	2	N	-0-					-0-
09	330 X	173	-0-	-157	-0-	15	1	158	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7801 RRCID -> 182825 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11178

04	780 X	632	-0-	-148	-0-	49	1	583	2	N	-0-					-0-
05	806 X	683	-0-	-123	-0-	55	1	628	2	N	-0-					-0-
06	750 X	639	-0-	-111	-0-	54	1	585	2	N	-0-					-0-
07	744 X	555	-0-	-189	-0-	50	1	505	2	N	-0-					-0-
08	713 X	491	-0-	-222	-0-	46	1	445	2	N	-0-					-0-
09	660 X	404	-0-	-256	-0-	35	1	369	2	N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 6702R RRCID -> 183458 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12138 PERF.11080 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-129	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
05	93	X	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

04	4950	X	3808	-0-	-1142	-0-	297	1	3511	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	347	1	3943	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4106	-0-	-244	-0-	346	1	3760	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	375	1	3791	2	N	-0-			-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	422	1	4130	2	N	-0-			-0-
*09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	384	1	4003	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7902 RRCID -> 185116 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11843 PERF.10988 - 11033

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

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	298	1	3525	2	N	-0-			-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	340	1	3860	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2945	-0-	-865	-0-	248	1	2697	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3428	-0-	-509	-0-	309	1	3119	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	367	1	3589	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3942	-0-	-108	-0-	345	1	3597	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

04	3690	X	3617	-0-	-73	-0-	282	1	3335	2	N	-0-			-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	314	1	3573	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	302	1	3288	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	331	1	3349	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	344	1	3365	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3363	-0-	-387	-0-	294	1	3069	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 1 RRCID -> 185981 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11154 - 11546

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

WHITEHEAD "B" WELL #: 7806 RRCID -> 188158 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11268 - 11835

04	570 X	524	-0-	-46	-0-	41	1	483	2	N	-0-			-0-
05	620 X	546	-0-	-74	-0-	44	1	502	2	N	-0-			-0-
06	600 X	522	-0-	-78	-0-	44	1	478	2	N	-0-			-0-
07	620 X	498	-0-	-122	-0-	45	1	453	2	N	-0-			-0-
08	620 X	562	-0-	-58	-0-	52	1	510	2	N	-0-			-0-
*09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

04	1740 X	1600	-0-	-140	-0-	125	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	1798 X	1465	-0-	-333	-0-	118	1	1347	2	N	-0-			-0-
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	2	N	-0-			-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	152	1	1534	2	N	-0-			-0-
08	1643 X	1179	-0-	-464	-0-	109	1	1070	2	N	-0-			-0-
09	1800 X	1564	-0-	-236	-0-	137	1	1427	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7904 RRCID -> 196261 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11232 - 11259

04	936 X	936	-0-	-0-	-0-	73	1	863	2	N	-0-			-0-
05	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-			-0-
06	870 X	846	-0-	-24	-0-	71	1	775	2	N	-0-			-0-
07	961 X	804	-0-	-157	-0-	72	1	732	2	N	-0-			-0-
08	992 X	707	-0-	-285	-0-	66	1	641	2	N	-0-			-0-
09	960 X	785	-0-	-175	-0-	69	1	716	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

04	5160 X	5073	-0-	-87	-0-	395	1	4678	2	N	-0-			-0-
05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	431	1	4897	2	N	-0-			-0-
06	4980 X	4947	-0-	-33	-0-	417	1	4530	2	N	-0-			-0-
07	5239 X	5197	-0-	-42	-0-	468	1	4729	2	N	-0-			-0-
08	5332 X	5162	-0-	-170	-0-	479	1	4683	2	N	-0-			-0-
*09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	459	1	4784	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7907 RRCID -> 206804 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11496 - 11748

04	600 N	555	-0-	-45	-0-	43	1	512	2	N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	N	-0-			-0-
07	589 N	443	-0-	-146	-0-	40	1	403	2	N	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-			-0-
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	43	1	449	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	556	-0-	-194	-0-	43	1	513	2	N	-0-					-0-
05	775 X	493	-0-	-282	-0-	40	1	453	2	N	-0-					-0-
06	690 X	437	-0-	-253	-0-	37	1	400	2	N	-0-					-0-
07	713 X	404	-0-	-309	-0-	36	1	368	2	N	-0-					-0-
08	713 X	397	-0-	-316	-0-	37	1	360	2	N	-0-					-0-
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

04	3630 X	3339	-0-	-291	-0-	260	1	3078	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	311	1	3533	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	301	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	3191	-0-	-343	-0-	287	1	2904	2	N	-0-					-0-
08	3844 X	3245	-0-	-599	-0-	301	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

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

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	160	1	105	2	Y	26					44
						29	9									
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	221	1	249	2	Y	-0-					44
06	480 N	335	-0-	-145	-0-	278	1	53	2	Y	4					48
						4	9									
07	496 X	271	-0-	-225	-0-	181	1	90	2	Y	-0-					48
08	496 X	270	-0-	-226	-0-	216	1	54	2	Y	-0-					48
09	450 X	236	-0-	-214	-0-	69	1	110	2	Y	52					100
						57	9									

WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

04	750 N	680	-0-	-70	-0-	269	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	586	-0-	-96	-0-	225	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	414	-0-	-276	-0-	55	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	713 X	609	-0-	-104	-0-	221	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	713 X	609	-0-	-104	-0-	119	1	490	2	Y	-0-					-0-
*09	909 X	909	-0-	-0-	-0-	378	1	531	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

04	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	471	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	480	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	139	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1457 X	1036	-0-	-421	-0-	376	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	1240 X	1036	-0-	-204	-0-	202	1	834	2	Y	-0-					-0-
*09	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	666	1	934	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

04	660 N	575	-0-	-85	-0-	228	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	237	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	420	-0-	-180	-0-	55	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	651 X	545	-0-	-106	-0-	198	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	620 X	545	-0-	-75	-0-	106	1	439	2	Y	-0-					-0-
*09	758 X	758	-0-	-0-	-0-	315	1	443	2	Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 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	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-

WEST, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 121309 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546

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

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

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

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

04	1590 N	700	-0-	-890	-0-	277	1	423	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	589	-0-	-744	-0-	226	1	363	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	713 N	98	-0-	-615	-0-	36	1	62	2	N	-0-					-0-
08	589 N	98	-0-	-491	-0-	19	1	79	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	112	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	64	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	8	-0-	-262	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
BHEC CORPORATION 040794
FROST NATIONAL BANK WELL #: 4 RRCID -> 150992 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5265 - 5275

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2011 - PLUGGED 3/21/2011

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					5
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					5
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					5
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					5
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					5
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					5

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					5
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					5
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					5
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-					5
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			Y	-0-					5
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			Y	-0-					5

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 MAX (POTH SAND) 54030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 120224 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2784 - 2788

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

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-

LITTLE NEW YORK //CONT.// 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

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

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

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-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

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-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 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-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

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

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					10
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					35
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	12					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	20					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 178532 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706

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

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

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

LOMA ALTA (4070) 54475 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127036 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4037 - 4043

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

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PEACOCK O & G PROPERTIES, LTD. 646870
RADICKE-WIPFF WELL #: 1046 RRCID -> 180315 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5310 - 5349

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 4/16/2013

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

04	240 N	126	-0-	-114	-0-	16 1 9	109 2	N	1			35
05	372 N	222	-0-	-150	-0-	16 1 9	205 2	N	1			36
06	360 N	156	-0-	-204	-0-	16 1 9	139 2	N	1			37
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	16 1 9	105 2	N	1			38
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1 9	230 2	N	1			39
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			39

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2		N	-0-			-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1875	-0-	-225	-0-	1861	2	14	9	N	13	172	1			35
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2066	2	40	9	N	36					71
06	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	1952	2	18	9	N	16					87
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2066	2	58	9	N	53					140
08	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2025	2	3	9	N	3					143
*09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2003	2	31	9	N	28					171

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					118
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					118
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					118
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					118
08	1054 N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					118
*09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12					130

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			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-	1	1			27

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

04	6810 X	6677	-0-	-133	-0-	6632	3	45	9	N	41	14	1			41
05	7006 X	6861	-0-	-145	-0-	6830	3	31	9	N	28	15	1			54
06	6780 X	6597	-0-	-183	-0-	6561	3	36	9	N	33	11	1			76
07	7006 X	6861	-0-	-145	-0-	6827	3	34	9	N	31	9	1			98
08	6913 X	6644	-0-	-269	-0-	6624	3	20	9	N	18	5	1			111
09	6690 X	6559	-0-	-131	-0-	6540	3	19	9	N	17	7	1			121

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

04	8940 X	8840	-0-	-100	-0-	8777	2	63	9	N	57					171
05	9176 X	9039	-0-	-137	-0-	8995	2	44	9	N	40					211
06	8850 X	7612	-0-	-1238	-0-	7578	2	34	9	N	31					242
07	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7727	2	40	9	N	36	178	1			100
08	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8173	2	42	9	N	38					138
*09	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	21	65	5			94

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1000	-0-	-1940	-0-	128	1 9	871	2	Y	1					43
05	3286	X	1765	-0-	-1521	-0-	128	1 9	1636	2	Y	1					44
06	3180	X	1238	-0-	-1942	-0-	128	1 9	1109	2	Y	1					45
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	128	1 9	838	2	Y	1					46
08	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	128	1 9	1840	2	Y	1					47
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					47

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

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

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

04	240	N	126	-0-	-114	-0-	16	1 9	109	2	Y	1					35
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	16	1 9	205	2	Y	1					36
06	390	N	156	-0-	-234	-0-	16	1 9	139	2	Y	1					37
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1 9	105	2	Y	1					38
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1 9	230	2	Y	1					39
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					39

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

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

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2		N	-0-			-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-

LOUIE HERRING (OLMOS) 55116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLUESTAR ENERGY, INC. 076847
FITZSIMONS, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 064677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2817 - 2853

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

FITZSIMONS WELL #: 3 RRCID -> 165203 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860

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

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
E.L.A., INC. 238207
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 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-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710

MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 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-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

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

LYLES RANCH (OLMOS) 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
B-G OPERATING INC. 040405
LYLES, LORA WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

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

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

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

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

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

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY WELL #: 1683 RRCID -> 066912 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7712 - 7726

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

LYSSY "B" WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060

ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	50	1	49	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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	2	N	-0-					-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	67	1	65	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	2	N	-0-					-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	520	1	409	2	N	-0-					-0-
05	868	X	437	-0-	-431	-0-	363	1	74	2	N	-0-					-0-
06	840	X	231	-0-	-609	-0-	118	1	113	2	N	-0-					-0-
07	868	X	625	-0-	-243	-0-	62	1	563	2	N	-0-					-0-
*08	961	X	677	-0-	-284	-0-	374	1	303	2	N	-0-					-0-
09	930	X	416	-0-	-514	-0-	141	1	275	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	23	-0-	-37	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	48	1	37	2	N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	56	-0-	-34	-0-	19	1	37	2	N	-0-					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

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

BURR WELL #: 149 RRCID -> 185833 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2461 - 2561

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2460 - 2550

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BURR WELL #: 531 RRCID -> 194225 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2521 - 2800

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BURR WELL #: 6031 RRCID -> 195834 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2601 - 3661

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 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-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

*12	11346 X	10116	-0-	-1230	-0-	10116	3	N	-0-			-0-
01	10664 X	9895	-0-	-769	-0-	9895	3	N	-0-			-0-
02	10164 X	8829	-0-	-1335	-0-	8829	3	N	-0-			-0-
03	11253 X	10816	-0-	-437	-0-	10816	3	N	-0-			-0-
04	10890 X	9971	-0-	-919	-0-	9971	3	N	-0-			-0-
05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	3	N	-0-			-0-
06	10470 X	9583	-0-	-887	-0-	9583	3	N	-0-			-0-
07	10819 X	10034	-0-	-785	-0-	10034	3	N	-0-			-0-
08	10819 X	10782	-0-	-37	-0-	10782	3	N	-0-			-0-
09	9960 X	9148	-0-	-812	-0-	9148	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

*12	2325 N	2196	-0-	-129	-0-	2196	3	N	-0-			-0-
01	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	2216	3	N	-0-			-0-
02	2072 N	1948	-0-	-124	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
03	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	2019	-0-	-111	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
05	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
06	2070 N	1947	-0-	-123	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1943	-0-	-134	-0-	1943	3	N	-0-			-0-
08	2139 N	1875	-0-	-264	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
09	1950 N	1674	-0-	-276	-0-	1674	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

*12	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	2835	3	N	-0-			-0-
01	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	2909	3	N	-0-			-0-
02	2884 X	2636	-0-	-248	-0-	2636	3	N	-0-			-0-
03	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2822	-0-	-28	-0-	2822	3	N	-0-			-0-
05	2914 X	2881	-0-	-33	-0-	2881	3	N	-0-			-0-
06	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726	3	N	-0-			-0-
07	2914 N	2817	-0-	-97	-0-	2817	3	N	-0-			-0-
08	2883 N	2849	-0-	-34	-0-	2849	3	N	-0-			-0-
09	2730 N	2666	-0-	-64	-0-	2666	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

*12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3	N	-0-			-0-
02	1904 N	1731	-0-	-173	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1783	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	1662	-0-	-258	-0-	1662	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6975 X	1026	-0-	-5949	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	8153 X	3247	-0-	-4906	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	5432 X	2967	-0-	-2465	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03	4464 X	2932	-0-	-1532	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	1785	-0-	-1605	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	1943	-0-	-1343	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
07	3286 X	2490	-0-	-796	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2945 X	1409	-0-	-1536	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	3450 X	2205	-0-	-1245	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

*12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	2075	-0-	-165	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2480 N	2177	-0-	-303	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2400 N	2052	-0-	-348	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2263 N	1697	-0-	-566	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

*12	3255 X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
01	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	2912 X	2824	-0-	-88	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	3030 X	2864	-0-	-166	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	3051	-0-	-80	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3030 X	2883	-0-	-147	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
08	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
09	2940 X	2459	-0-	-481	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

*12	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2418 N	2188	-0-	-230	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2100 N	1919	-0-	-181	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2139 N	1968	-0-	-171	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2015 N	1833	-0-	-182	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1469	-0-	-361	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

*12	2697 N	2268	-0-	-429	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
01	2604 N	2450	-0-	-154	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	2268 N	2130	-0-	-138	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2370 N	2101	-0-	-269	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	1101	-0-	-1089	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	1875	-0-	-295	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3386	-0-	-551	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2967	-0-	-589	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2635	-0-	-845	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	1125	-0-	-2475	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
*09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	907	-0-	-185	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 110717 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11472 - 11598

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

*12	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

*12	4557	X	3221	-0-	-1336	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3857	-0-	-638	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4168	-0-	-451	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4005	-0-	-225	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3632	-0-	-598	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1536	-0-	-116	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

*12	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

*12	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2806	-0-	-330	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3576	-0-	-702	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3118	-0-	-1022	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

*12	6293	X	5487	-0-	-806	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5786	-0-	-321	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4891	-0-	-625	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5444	-0-	-346	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5609	-0-	-31	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4832	-0-	-934	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5226	-0-	-540	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4497	-0-	-1083	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

*12	2945	X	2109	-0-	-836	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1983	-0-	-683	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1663	-0-	-605	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1668	-0-	-252	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1235	-0-	-295	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657 X	6729	-0-	-928	-0-	6729 3		N	-0-			-0-
01	7223 X	7156	-0-	-67	-0-	7156 3		N	-0-			-0-
02	6524 X	6188	-0-	-336	-0-	6188 3		N	-0-			-0-
03	7130 X	6775	-0-	-355	-0-	6775 3		N	-0-			-0-
04	6930 X	6496	-0-	-434	-0-	6496 3		N	-0-			-0-
05	7161 X	6895	-0-	-266	-0-	6895 3		N	-0-			-0-
06	6930 X	6128	-0-	-802	-0-	6128 3		N	-0-			-0-
07	6851 X	5874	-0-	-977	-0-	5874 3		N	-0-			-0-
08	6882 X	6010	-0-	-872	-0-	6010 3		N	-0-			-0-
09	6660 X	6432	-0-	-228	-0-	6432 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

*12	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
01	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2194 3		N	-0-			-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
03	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2014 3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
08	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
09	2010 N	1788	-0-	-222	-0-	1788 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

*12	4278 X	3773	-0-	-505	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
01	4278 X	4140	-0-	-138	-0-	4140 3		N	-0-			-0-
02	3864 X	3642	-0-	-222	-0-	3642 3		N	-0-			-0-
03	4123 X	4074	-0-	-49	-0-	4074 3		N	-0-			-0-
04	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	3983 3		N	-0-			-0-
05	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	4009 3		N	-0-			-0-
06	4020 X	3845	-0-	-175	-0-	3845 3		N	-0-			-0-
07	4123 X	3828	-0-	-295	-0-	3828 3		N	-0-			-0-
08	4123 X	3606	-0-	-517	-0-	3606 3		N	-0-			-0-
09	3990 X	3403	-0-	-587	-0-	3403 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

*12	4278 X	3974	-0-	-304	-0-	3974 3		N	-0-			-0-
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 3		N	-0-			-0-
02	3640 X	3591	-0-	-49	-0-	3591 3		N	-0-			-0-
03	4030 X	4001	-0-	-29	-0-	4001 3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3860	-0-	-40	-0-	3860 3		N	-0-			-0-
05	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3941 3		N	-0-			-0-
06	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	3545 3		N	-0-			-0-
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 3		N	-0-			-0-
08	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	3899 3		N	-0-			-0-
09	3810 X	3656	-0-	-154	-0-	3656 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

*12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
03	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
04	2280 N	1938	-0-	-342	-0-	1938 3		N	-0-			-0-
05	2294 N	1986	-0-	-308	-0-	1986 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1827	-0-	-157	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1591	-0-	-239	-0-	1591 3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2757	-0-	-99	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

*12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
*09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

*12	8277	X	8089	-0-	-188	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	8221	-0-	-56	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	7214	-0-	-262	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	8077	-0-	-76	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7756	-0-	-194	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7650	-0-	-300	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7700	-0-	-391	-0-	7700	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7665	-0-	-426	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7422	-0-	-348	-0-	7422	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

*12	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2839	-0-	-41	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2384	-0-	-466	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3455	-0-	-730	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3634	-0-	-26	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3767	-0-	-15	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3797	-0-	-16	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3254	-0-	-436	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3473	-0-	-37	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3552	-0-	-44	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

*12	7750	X	6930	-0-	-820	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7111	-0-	-209	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7412	-0-	-152	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6776	-0-	-544	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7142	-0-	-329	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6954	-0-	-517	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	4929	-0-	-2241	-0-	4929	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

*12	3131	X	2495	-0-	-636	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2532	-0-	-184	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

04	5430	X	5034	-0-	-396	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3918	-0-	-1693	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4376	-0-	-1054	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4072	-0-	-1136	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4508	-0-	-532	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3837	-0-	-543	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4147	-0-	-379	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4420	-0-	-106	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 1 RRCID -> 098923 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 12998 PERF.11199 - 11484

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	4178	-0-	-172	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3957	-0-	-393	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
08	4309 X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
09	4170 X	3654	-0-	-516	-0-	3654	2		N	-0-			-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
*09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

04	4500 X	4364	-0-	-136	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4529	-0-	-59	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	3718	-0-	-872	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
07	4743 X	3568	-0-	-1175	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
08	4743 X	3332	-0-	-1411	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	2717	-0-	-1663	-0-	2717	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

04	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1734	-0-	-343	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1378	-0-	-572	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1195	-0-	-541	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1018	-0-	-362	-0-	1018	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

04	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1293	-0-	-417	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
08	1612 N	1271	-0-	-341	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1039	-0-	-251	-0-	1039	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1224	-0-	-246	-0-	1224	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1520	-0-	-588	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1459	-0-	-281	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	1770	-0-	-555	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1156	-0-	-314	-0-	1156	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

04	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3574	-0-	-236	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2059	-0-	-341	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1374	-0-	-951	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

04	4410	X	3335	-0-	-1075	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

PG OPERATING, LLC 630772
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 13000 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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PG OPERATING, LLC //CONT.// 630772
PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2		N	-0-		-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2		N	-0-		-0-
06	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	5654	2		N	-0-		-0-
07	6231	X	5935	-0-	-296	-0-	5935	2		N	-0-		-0-
08	6138	X	5765	-0-	-373	-0-	5765	2		N	-0-		-0-
09	5940	X	5545	-0-	-395	-0-	5545	2		N	-0-		-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

04	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	1897	2		N	-0-		-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-		-0-
06	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1866	2		N	-0-		-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-		-0-
08	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2		N	-0-		-0-
09	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2		N	-0-		-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

04	750	N	255	-0-	-495	-0-	255	2		N	-0-		-0-
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-		-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2		N	-0-		-0-
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2		N	-0-		-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

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

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

04	420	X	259	-0-	-161	-0-	259	2		N	-0-		-0-
05	434	X	369	-0-	-65	-0-	369	2		N	-0-		-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-
07	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	2		N	-0-		-0-
08	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 X	166	-0-	-104	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	279 X	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	403 X	308	-0-	-95	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

04	240 X	157	-0-	-83	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	248 X	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	372 X	292	-0-	-80	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

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

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 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-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

04	2190 X	1944	-0-	-246	-0-	1944	2		N	-0-			130
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			130
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			130
07	2201 X	1548	-0-	-653	-0-	1548	2		N	-0-			130
08	2790 X	1392	-0-	-1398	-0-	1392	2		N	-0-			130
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			130

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 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	1650 X	1473	-0-	-177	-0-	1473	2			N	-0-					81
05	1364 X	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					81
06	1320 X	306	-0-	-1014	-0-	306	2			N	-0-					81
07	1519 X	250	-0-	-1269	-0-	250	2			N	-0-					81
08	1519 X	567	-0-	-952	-0-	567	2			N	-0-					81
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

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

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

04	1620 X	949	-0-	-671	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1457 X	750	-0-	-707	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	1260 X	436	-0-	-824	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	1209 X	479	-0-	-730	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	1209 X	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	934	1	2320	2	N	48					130
						53	9									
05	1395 X	10	-0-	-1385	-0-	4	1	6	2	N	-0-					130
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	23	1	59	2	N	4					134
						4	9									
07	102 X	102	-0-	-0-	-0-	32	1	69	2	N	1					135
						1	9									
08	1333 X	33	-0-	-1300	-0-	9	1	24	2	N	-0-					135
09	1290 X	122	-0-	-1168	-0-	24	1	98	2	N	-0-					135

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

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

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
SCHNEIDER, ERNEST 754180
WENZEL, BENNIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

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

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

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

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

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

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

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

MT. EDEN (2000) 63340 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GONZALES
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC. 597360
ALFORD, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 074314 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 2320 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-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-		N	-0-			16
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-		N	-0-			16
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-		N	-0-			16
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-			16
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	762	-0-	-323	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1139	-0-	-752	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
08	775 N	431	-0-	-344	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	363	-0-	-837	-0-	363	2		N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM "B" WELL #: 1607 N RRCID -> 209840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2339 - 2340

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

RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 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-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

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

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

04	2340 X	1058	-0-	-1282	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
05	2418 X	1896	-0-	-522	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
06	2340 X	1703	-0-	-637	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
07	2294 X	2251	-0-	-43	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
08	2294 X	1371	-0-	-923	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
09	1830 X	1647	-0-	-183	-0-	1647	2		N	-0-			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	899	-0-	-310	-0-	899	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	821	-0-	-259	-0-	821	2		N	-0-			-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

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

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

04	1410 X	902	-0-	-508	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1457 X	727	-0-	-730	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	930 X	729	-0-	-201	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	930 X	420	-0-	-510	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	900 X	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

04	510 X	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	527 X	244	-0-	-283	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	496 X	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	496 X	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	510 X	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

04	2820 X	2172	-0-	-648	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2914 X	1190	-0-	-1724	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	2232 X	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	2280 X	1915	-0-	-365	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

04	600 X	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	620 X	242	-0-	-378	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	600 X	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	620 X	253	-0-	-367	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	341 X	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	60	X	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

04	1110	X	644	-0-	-466	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	363	-0-	-784	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	407	-0-	-703	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	380	-0-	-736	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	651	X	216	-0-	-435	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	630	X	478	-0-	-152	-0-	478	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

04	1500	X	387	-0-	-1113	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	209	-0-	-1341	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	450	X	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	X	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	403	X	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	X	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2086	-0-	-104	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2252	-0-	-197	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2075	-0-	-295	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

04	600	X	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	620	X	242	-0-	-378	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	600	X	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	620	X	302	-0-	-318	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	X	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

04	330	X	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	X	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	341	X	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	360	X	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	496	X	174	-0-	-322	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	480	X	298	-0-	-182	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	434	X	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	403	X	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	390	X	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

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

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
INTERCOASTAL FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173827 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 6764 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
SUGAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154932 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6215 - 9528

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

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-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 208 RRCID -> 226579 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 7755 - 7868

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	40			140
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	43			183
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			183
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			183
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			183
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	182

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	50	200	50	1		N	-0-			-0-
05	250 R	50	-0-	-200	-0-	50	1		N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

04	14B DENY	50	-0-	50	200	50	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	250	50	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

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

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

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

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1734	3	N	98	3	1			318
						108	9									
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	104	1	1768	3	N	266	184	1			400
						293	9									
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	102	1	2028	3	N	53	168	1			285
						58	9									
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	3	N	84	179	1			190
						92	9									
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	3	N	74	1	1			263
						81	9									
09	2190 N	2187	-0-	-3	-0-	111	1	1985	3	N	83	184	1			162
						91	9									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	5	2	1			178
							6	9									
05	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	58	1	988	3	N	6	9	1			175
							7	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	3	N	4	1	1			178
							4	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1089	3	N	3	1	1			180
							3	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	3	N	3	1	1			182
							3	9									
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	1268	3	N	6	10	1			178
							7	9									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

04	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	195	1	3635	3	N	46	8	1			171
							51	9									
05	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	256	1	4365	3	N	41	39	1			173
							45	9									
06	4740	X	4498	-0-	-242	-0-	213	1	4249	3	N	33	6	1			200
							36	9									
07	4898	X	4439	-0-	-459	-0-	211	1	4200	3	N	25	4	1			221
							28	9									
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	234	1	4536	3	N	28	3	1			246
							31	9									
*09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	239	1	4275	3	N	52	208	1			90
							57	9									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

04	5370	X	5228	-0-	-142	-0-	264	1	4924	3	N	36	10	1			82
							40	9									
05	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	264	1	4499	3	N	30	50	1			62
							33	9									
06	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	241	1	4796	3	N	17	7	1			72
							19	9									
07	5456	X	4223	-0-	-1233	-0-	202	1	4006	3	N	14	5	1			81
							15	9									
08	5394	X	3293	-0-	-2101	-0-	161	1	3123	3	N	8	3	1			86
							9	9									
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	7	35	1			58

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CAGE RANCH 118H UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205344 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	3	N	6	2	1			139
							7	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	3	N	6	11	1			134
							7	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	3	N	5	2	1			137
							6	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	3	N	4	1	1			140
							4	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	3	N	2	1	1			141
							2	9									
09	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	66	1	1173	3	N	5	10	1			136
							6	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	3	N	6	2	1			114
							7	9									
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	63	1	1074	3	N	6	11	1			109
							7	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	3	N	4	2	1			111
							4	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	3	N	4	1	1			114
							4	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	3	N	3	1	1			116
							3	9									
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	64	1	1143	3	N	4	10	1			110
							4	9									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

04	2100	X	2091	-0-	-9	-0-	106	1	1973	3	N	11	3	1			183
							12	9									
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2250	3	N	12	19	1			176
							13	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	2654	3	N	9	3	1			182
							10	9									
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	120	1	2394	3	N	7	2	1			187
							8	9									
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	138	1	2676	3	N	5	1	1			191
							6	9									
09	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	140	1	2502	3	N	10	21	1			180
							11	9									

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

04	690	X	669	-0-	-21	-0-	34	1	632	3	N	3	1	1			76
							3	9									
05	837	X	649	-0-	-188	-0-	36	1	609	3	N	4	7	1			73
							4	9									
06	810	X	729	-0-	-81	-0-	34	1	692	3	N	3	1	1			75
							3	9									
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	949	3	N	3	1	1			77
							3	9									
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	3	N	2					79
							2	9									
*09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	N	3	7	1			75
							3	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	3	1	1			118
							3	9									
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1	485	3	N	3	5	1			116
							3	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	2	1	1			117
							2	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	2	1	1			118
							2	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	1					119
							1	9									
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	29	1	518	3	N	2	4	1			117
							2	9									

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	747	-0-	-3	-0-	38	1	706	3	N	3	1	1			42
							3	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	735	3	N	4	7	1			39
							4	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	847	3	N	3	1	1			41
							3	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	846	3	N	2	1	1			42
							2	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	N	2					44
							2	9									
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	44	1	782	3	N	3	7	1			40
							3	9									

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	857	-0-	-43	-0-	43	1	808	3	N	5	2	1			73
							6	9									
05	899	X	872	-0-	-27	-0-	48	1	820	3	N	4	8	1			69
							4	9									
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	44	1	884	3	N	3	1	1			71
							3	9									
07	899	X	892	-0-	-7	-0-	42	1	847	3	N	3	1	1			73
							3	9									
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	45	1	866	3	N	2	1	1			74
							2	9									
*09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	52	1	931	3	N	4	7	1			71
							4	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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

CAGE RANCH WELL #: 418H RRCID -> 256884 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 4980 - 7377

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

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

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

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

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

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

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-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

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

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

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

PENA CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHELL WESTERN E&P 774719
NUNLEY WELL #: 6901 RRCID -> 243036 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 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-

CMR ENERGY, L.P. 120636
HALSELL WELL #: 2 RRCID -> 164615 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 1127 - 1133

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

COMANCHE WELL #: 1019 RRCID -> 186003 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116

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-

COMANCHE RANCH WELL #: 3046 RRCID -> 207227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830

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

COMANCHE RANCH WELL #: 2663 RRCID -> 207442 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 904 - 908

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-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1034D RRCID -> 213267 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 112 - 132

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

COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

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-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 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-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

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

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 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-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: 1A RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

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

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REDROCK EXPLORATION, INC 697048
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

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

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

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

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

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

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1107 RRCID -> 149988 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5620 - 5642

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

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 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	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	1			80
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	2	1			78
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			77
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			77

PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406

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

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1818	-0-	-732	-0-	272	1	1522	3	N	22					70
						24	9									
05	2604 X	1766	-0-	-838	-0-	102	1	1644	3	N	18					88
						20	9									
06	1740 N	1239	-0-	-501	-0-	137	1	1100	3	N	2					90
						2	9									
07	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	162	1	1658	3	N	12					102
						13	9									
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	148	1	2363	3	N	5					107
						6	9									
*09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	154	1	2493	3	N	16					123
						18	9									

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 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	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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

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

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	152	1	2446	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	142	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2604	X	930	-0-	-1674	-0-	55	1	875	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	807	-0-	-1713	-0-	47	1	760	3	N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					44
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					32
05	1023	X	411	-0-	-612	-0-	24	1	387	3	N	-0-					32
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					32
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	2					34
							2	9									
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	3	N	6					40
							7	9									
*09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	102	1	1654	3	N	4					44
							4	9									

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-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-

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

04	810	X	193	-0-	-617	-0-	29	1	164	3	N	-0-					81
05	589	X	211	-0-	-378	-0-	12	1	199	3	N	-0-					81
06	300	X	142	-0-	-158	-0-	16	1	126	3	N	-0-					81
07	310	X	194	-0-	-116	-0-	17	1	177	3	N	-0-					81
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-					81
*09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					81

PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	48	3	8			214
							53	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	297	172	1			339
							327	9									
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	147	167	1			319
							162	9									

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			39
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			39
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5043

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

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

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

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

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

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

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

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

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

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

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

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 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-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

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-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	276	1	1813	2	Y	-0-					147
05	3410 X	2089	-0-	-1321	-0-	300	1	1745	2	Y	40					187
						44	9									
06	3300 X	1318	-0-	-1982	-0-	163	1	1146	2	Y	8					195
						9	9									
07	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	257	1	1976	2	Y	20					215
						22	9									
08	2201 X	1927	-0-	-274	-0-	239	1	1688	2	Y	-0-					215
09	2100 X	1461	-0-	-639	-0-	197	1	1264	2	Y	-0-					215

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

04	5730 X	5659	-0-	-71	-0-	744	1	4882	2	Y	30	195	1			84
						33	9									
05	5921 X	4039	-0-	-1882	-0-	591	1	3434	2	Y	13					97
						14	9									
06	6000 X	5164	-0-	-836	-0-	643	1	4512	2	Y	8					105
						9	9									
07	5084 X	5029	-0-	-55	-0-	577	1	4426	2	Y	24					129
						26	9									
08	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	656	1	4629	2	Y	1					130
						1	9									
*09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	746	1	4777	2	Y	22					152
						24	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

04	7200 X	6315	-0-	-885	-0-	826	1	5423	2	Y	60	81	1			63
						66	9									
05	7440 X	5692	-0-	-1748	-0-	824	1	4787	2	Y	74	70	1			67
						81	9									
06	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	896	1	6292	2	Y	140	89	1			118
						154	9									
07	5890 X	5783	-0-	-107	-0-	654	1	5017	2	Y	102	122	1			98
						112	9									
08	5890 X	4735	-0-	-1155	-0-	585	1	4126	2	Y	22	55	1			65
						24	9									
*09	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	918	1	5878	2	Y	95	79	1			81
						105	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

04	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	650	1	4267	2	Y	60	64	1			50
						66	9									
05	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	1047	1	6085	2	Y	123	88	1			85
						135	9									
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	580	1	4069	2	Y	49	58	1			76
						54	9									
07	5859 X	4554	-0-	-1305	-0-	513	1	3935	2	Y	96	95	1			77
						106	9									
08	5859 X	5185	-0-	-674	-0-	636	1	4490	2	Y	54	60	1			71
						59	9									
09	5670 X	4872	-0-	-798	-0-	652	1	4174	2	Y	42	56	1			57
						46	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-7110	-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	644	X	644	-0-	-0-	-0-	78	1	548	2	Y	16	7	1			9
							18	9									
*09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	485	1	3109	2	Y	76	42	1			43
							84	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6975	-0-	-765	-0-	911	1	5979	2	Y	77	89	1			69
							85	9									
05	7564	X	4821	-0-	-2743	-0-	700	1	4069	2	Y	47	59	1			57
							52	9									
06	7800	X	6708	-0-	-1092	-0-	818	1	5746	2	Y	131	81	1			107
							144	9									
07	7812	X	5488	-0-	-2324	-0-	620	1	4757	2	Y	101	115	1			93
							111	9									
08	7812	X	5912	-0-	-1900	-0-	726	1	5124	2	Y	56	68	1			81
							62	9									
09	6990	X	4415	-0-	-2575	-0-	593	1	3798	2	Y	22	51	1			52
							24	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	691	1	4534	2	Y	-0-					81
05	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	767	1	4459	2	Y	15					96
							17	9									
06	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	610	1	4283	2	Y	-0-					96
07	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	520	1	3992	2	Y	13	36	1			73
							14	9									
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	636	1	4489	2	Y	22					95
							24	9									
*09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	649	1	4155	2	Y	23	77	1			41
							25	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 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	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	692	1	4543	2	Y	22					76
							24	9									
05	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	661	1	3837	2	Y	7					83
							8	9									
06	4500	X	3057	-0-	-1443	-0-	381	1	2676	2	Y	-0-					83
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	572	1	4390	2	Y	8	26	1			65
							9	9									
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	689	1	4861	2	Y	10					75
							11	9									
*09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	816	1	5224	2	Y	4	61	1			18
							4	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	170	1	1117	2	Y	-0-					26
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	180	1	1045	2	Y	-0-					26
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	159	1	1115	2	Y	-0-					26
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	10	19	1			17
							11	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	177	1	1251	2	Y	17					34
							19	9									
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	193	1	1237	2	Y	1	28	1			7
							1	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5891	-0-	-379	-0-	779	1	5112	2	Y	-0-					94
05	6479	X	3260	-0-	-3219	-0-	479	1	2781	2	Y	-0-					94
06	6270	X	1211	-0-	-5059	-0-	151	1	1060	2	Y	-0-					94
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	2	93	1			3
08	6045	X	269	-0-	-5776	-0-	33	1	235	2	Y	1					4
							1	9									
09	5850	X	1745	-0-	-4105	-0-	235	1	1504	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	1321	1	8671	2	Y	130	129	1			101
							143	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	1525	1	8862	2	Y	151	129	1			123
							166	9									
06	9540	X	8857	-0-	-683	-0-	1087	1	7629	2	Y	128	108	1			143
							141	9									
07	10013	X	8778	-0-	-1235	-0-	988	1	7581	2	Y	190	184	1			149
							209	9									
08	10013	X	9851	-0-	-162	-0-	1209	1	8532	2	Y	100	114	1			135
							110	9									
09	9690	X	9256	-0-	-434	-0-	1238	1	7930	2	Y	80	106	1			109
							88	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4608		4608	-0-	-0-	264	4441	2	167	9	N	152	147	1			167
05	4650		4348	-0-	-302	-0-	4228	2	120	9	N	109	142	1			134
06	4500		4272	-0-	-228	-0-	4169	2	103	9	N	94	142	1			86
07	4650		4099	-0-	-551	-0-	3942	2	157	9	N	143	148	1			81
08	4650		4012	-0-	-638	-0-	3911	2	101	9	N	92	126	1			47
09	4500		4192	-0-	-308	-0-	4138	2	54	9	N	49					96

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

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

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4928	-0-	-472	-0-	776	1	4152	2	Y	-0-					-0-
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	937	1	5203	2	Y	-0-					-0-
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	875	1	4803	2	Y	-0-					-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	972	1	5247	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5225	-0-	-913	-0-	790	1	4435	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5465	-0-	-475	-0-	858	1	4607	2	Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	169	1	905	2	Y	72	170	1			76
							79	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	2	Y	29					105
							32	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	161	1	887	2	Y	32					137
							35	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	175	1	946	2	Y	62					199
							68	9									
08	1240	N	868	-0-	-372	-0-	130	1	732	2	Y	5					204
							6	9									
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	152	1	817	2	Y	47	182	1			69
							52	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

04	3870	3125	-0-	-745	-0-	3078	2	47	9	N	43					118
05	3999	3236	-0-	-763	-0-	3170	2	66	9	N	60					178
06	3870	3026	-0-	-844	-0-	2952	2	74	9	N	67	136	1			109
07	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2719	2	36	9	N	33					142
08	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2683	2	67	9	N	61	136	1			67
09	3120 #	2560	-0-	-560	-0-	2503	2	57	9	N	52					119

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

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-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

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-

RHODE RANCH, SOUTH (1600) 76216 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1101 RRCID -> 266612 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1648 - 1651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3370	-0-	-4130	46833	3370	2			N	-0-					-0-
05	7750	2956	-0-	-4794	42039	2956	2			N	-0-					-0-
06	7500	2462	-0-	-5038	37001	2462	2			N	-0-					-0-
07	7750	2551	-0-	-5199	31802	2551	2			N	-0-					-0-
08	7750	2876	-0-	-4874	26928	2876	2			N	-0-					-0-
*09	7500	2681	-0-	-4819	22109	2681	2			N	-0-					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

04	4233 R	4233	-0-	-0-	-0-	1002	1	3231	2	N	-0-					-0-
05	4154 #	3421	-0-	-733	-0-	885	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	4020 #	3710	-0-	-310	-0-	388	1	3322	2	N	-0-					-0-
07	4371 #	2651	-0-	-1720	-0-	369	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	4371 #	2335	-0-	-2036	-0-	124	1	2211	2	N	-0-					-0-
09	4230 #	1621	-0-	-2609	-0-	189	1	1432	2	N	-0-					-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	207	1	668	2	N	20					232
						22	9									
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	255	1	731	2	N	29	198	1			63
						32	9									
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	60	1	515	2	N	10					73
						11	9									
07	930 N	557	-0-	-373	-0-	76	1	472	2	N	8					81
						9	9									
08	930 N	754	-0-	-176	-0-	40	1	705	2	N	8					89
						9	9									
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	61	1	462	2	N	3					92
						3	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

04	6870 X	6019	-0-	-851	-0-	793	1	5204	2	Y	20					144
						22	9									
05	7099 X	6099	-0-	-1000	-0-	893	1	5186	2	Y	18					162
						20	9									
06	6870 X	6471	-0-	-399	-0-	805	1	5653	2	Y	12					174
						13	9									
07	6355 X	4882	-0-	-1473	-0-	560	1	4297	2	Y	23					197
						25	9									
08	6355 X	5438	-0-	-917	-0-	674	1	4755	2	Y	8					205
						9	9									
*09	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	883	1	5652	2	Y	20					225
						22	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	1687	1	11845	2	N	22					22
							24	9									
07	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	1828	1	14029	2	N	30					52
							33	9									
08	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	1830	1	12911	2	N	53					105
							58	9									
09	13560	X	11798	-0-	-1762	-0-	1588	1	10171	2	N	35					140
							39	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

04	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	280	1	1834	2	N	30					55
							33	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	356	1	2070	2	N	16					71
							18	9									
06	2040	N	1562	-0-	-478	-0-	193	1	1358	2	N	10					81
							11	9									
07	2232	N	1409	-0-	-823	-0-	161	1	1237	2	N	10					91
							11	9									
08	2449	N	1456	-0-	-993	-0-	180	1	1269	2	N	6					97
							7	9									
09	1560	N	982	-0-	-578	-0-	132	1	846	2	N	4					101
							4	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200) 76219 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 L RRCID -> 115107 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9042 - 9060

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	84	1	548	2	N	-0-					147
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	113	1	657	2	N	-0-					147
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	N	-0-					147
07	651	X	460	-0-	-191	-0-	53	1	407	2	N	-0-					147
08	775	X	522	-0-	-253	-0-	65	1	457	2	N	-0-					147
09	750	X	498	-0-	-252	-0-	67	1	431	2	N	-0-					147

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1678	-0-	-2	-0-	221	1	1450	2	N	6					135
							7	9									
05	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	252	1	1462	2	N	3					138
							3	9									
06	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	200	1	1403	2	N	2					140
							2	9									
07	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	172	1	1322	2	N	3					143
							3	9									
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	205	1	1446	2	N	-0-					143
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	220	1	1406	2	N	-0-					143

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

04	11100	#	9482	-0-	-1618	-0-	9261	2	221	9	N	201	360	1			37
05	12338	#	9741	-0-	-2597	-0-	9596	2	145	9	N	132					169
06	10500	N	8565	-0-	-1935 B	-0-	8415	2	150	9	N	136	176	1			129
07	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7970	2	92	9	N	84					213
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6315	2	97	9	N	88	177	1			124
09	9480	X	5845	-0-	-3635	-0-	5723	2	122	9	N	111	169	1			66

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

04	25830	#	23925	-0-	-1905	-0-	23626	2	299	9	N	272	317	1			148
05	23777	#	20700	-0-	-3077	-0-	20472	2	228	9	N	207	168	1			187
06	22800	N	16546	-0-	-6254 B	-0-	16318	2	228	9	N	207	177	1			217
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8051	2	98	9	N	89	178	1			128
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6255	2	53	9	N	48					176
09	21750	X	11096	-0-	-10654	-0-	11008	2	88	9	N	80	136	1			120

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

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

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

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

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	103	1	1327	2	N	-0-			11
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	165	1	2227	2	N	-0-			11
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	149	1	2027	2	N	-0-			11
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	165	1	2346	2	N	-0-			11
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	134	1	2003	2	N	-0-			11
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

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

RIVER RUN (OLMOS) 77026 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
ALEXANDER 450 WELL #: 1 RRCID -> 202786 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8501 - 8541

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

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-

ROCA RICA (TAYLOR OLMOS) 77535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
NUECES WELL #: 1 RRCID -> 227532 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10240 - 10468

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

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

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

04	1620 X	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1612 X	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
08	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

04	2040 X	1418	-0-	-622	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1656	-0-	-297	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	1891 X	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	1860 X	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
DEEL WELL #: 150 RRCID -> 143686 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 3672 - 3757

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

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-			-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

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

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

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

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 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	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

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

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 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	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

04	900	X	740	-0-	-160	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	737	-0-	-343	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	906	-0-	-210	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	865	-0-	-251	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	960	X	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

04	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	837	N	325	-0-	-512	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	434	X	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	372	X	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	X	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 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	300	X	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	330	X	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	686	-0-	-926	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

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-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 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	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	884	-0-	-1007	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	95	-0-	-1525	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	899	X	37	-0-	-862	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

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

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4740 X	2580	-0-	-2160	-0-	163 1	2336 2	N	74			128
						81 9						
05	4898 X	3166	-0-	-1732	-0-	3109 2	57 9	N	52	93 1		87
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-			87
07	4247 X	178	-0-	-4069	-0-	178 2		N	-0-			87
08	3162 X	1692	-0-	-1470	-0-	29 1	1663 2	N	-0-			87
*09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	95 1	3433 2	N	1	83 1		5
						1 9						

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

04	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1785 2	10 9	N	9			67
05	1860 X	1659	-0-	-201	-0-	1650 2	9 9	N	8			75
06	1800 X	1718	-0-	-82	-0-	1710 2	8 9	N	7			82
07	1860 X	1601	-0-	-259	-0-	1590 2	11 9	N	10			92
08	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	1560 2	22 9	N	20			112
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			112

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

04	1170 X	1124	-0-	-46	-0-	920 2	204 9	N	185	181 1		23
05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1195 2	238 9	N	216	172 1		67
06	1200 X	889	-0-	-311	-0-	734 2	155 9	N	141	164 1		44
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1500 2	140 9	N	127			171
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1490 2	168 9	N	153	166 1		158
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			158

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			68
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			68
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			68
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			68
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-			68
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

04	660 X	456	-0-	-204	-0-	456 2		N	-0-			-0-
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
06	600 X	510	-0-	-90	-0-	510 2		N	-0-			-0-
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-
08	806 X	760	-0-	-46	-0-	760 2		N	-0-			-0-
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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

PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
TUCKER, R. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000443 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7456 - 7574

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

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	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-

ROSSER (SERPENTINE) 78425 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
KIDD PRODUCTION CO. 458825
HODGES WELL #: 1A RRCID -> 158089 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2550 - 2571

04	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

RUDASILL (ELLENBERGER) 78835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
RUDASILL WELL #: 1 RRCID -> 141512 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9637 - 9732

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
HALSELL, EWING FOUNDATION WELL #: 9201 RRCID -> 117576 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1300 - 1310

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

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

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

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

CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
VOTAW WELL #: 5 RRCID -> 126714 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550

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

BOWMAN WELL #: G 2 RRCID -> 232089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3780 - 3800

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	403 N	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

04	2407 R	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					83
05	2418 #	1646	-0-	-772	-0-	1646	2			N	-0-					83
06	2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					83
07	2480 #	2140	-0-	-340	-0-	2140	2			N	-0-					83
08	2480 #	1423	-0-	-1057	-0-	1423	2			N	-0-					83
09	2520 #	1247	-0-	-1273	-0-	1247	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

04	3000 N	3170	-0-	170	170	1145	2	2025	9	N	1841	1618	1			769
05	2802 N	2632	-0-	-170	-0-	894	2	1738	9	N	1580	1825	1			524
06	3000 N	3302	-0-	302	302	1522	2	1780	9	N	1618	1814	1			328
07	3519	3519	-0-	-0-	302	1579	2	1940	9	N	1764	1959	1			133
08	3347	3347	-0-	-0-	302	1638	2	1709	9	N	1554	1394	1			293
*09	3356	3356	-0-	-0-	302	1754	2	1602	9	N	1456	1329	1			420

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

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

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-2056	-0-	17	1	349	2	N	7					260
						8	9									
05	1736 #	84	-0-	-1652	-0-	4	1	72	2	N	7	190	1			77
						8	9									
06	1440 #	122	-0-	-1318	-0-	11	1	97	2	N	13					90
						14	9									
07	1488 #	148	-0-	-1340	-0-	14	1	105	2	N	26					116
						29	9									
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	110	2	254	9	N	231	183	1			164
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					164

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

04	5100	3018	-0-	-2082	-0-	3001	2	17	9	Y	15	14	1			14
05	5270	2968	-0-	-2302	-0-	2951	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	5100	2732	-0-	-2368	-0-	2714	2	18	9	Y	16	14	1			15
07	4681 #	2902	-0-	-1779	-0-	2885	2	17	9	Y	15	17	1			13
08	4371 #	2488	-0-	-1883	-0-	2477	2	11	9	Y	10	10	1			13
09	3030 #	2253	-0-	-777	-0-	2241	2	12	9	Y	11	9	1			15

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

04	11550 X	10175	-0-	-1375	-0-	9957	2	218	9	Y	198	182	1			33
05	11935 X	6760	-0-	-5175	-0-	6615	2	145	9	Y	132	137	1			28
06	10920 X	3117	-0-	-7803	-0-	3040	2	77	9	Y	70	63	1			35
07	11284 X	5563	-0-	-5721	-0-	5441	2	122	9	Y	111	127	1			19
08	10509 X	4507	-0-	-6002	-0-	4399	2	108	9	Y	98	102	1			15
09	10170 X	4974	-0-	-5196	-0-	4858	2	116	9	Y	105	86	1			34

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

04	26730 X	14751	-0-	-11979	-0-	14513	2	238	9	Y	216	199	1			19
05	27621 X	12394	-0-	-15227	-0-	12231	2	163	9	Y	148	153	1			14
06	26730 X	11516	-0-	-15214	-0-	11428	2	88	9	Y	80	72	1			22
07	23932 X	22090	-0-	-1842	-0-	21852	2	238	9	Y	216	236	1			2
08	21402 X	21402	-0-	-0-	-0-	21203	2	199	9	Y	181	179	1			4
*09	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	23107	2	173	9	Y	157	128	1			33

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18480	X	13313	-0-	-5167	-0-	13255	2	58	9	Y	53	49	1			7
05	19096	X	9548	-0-	-9548	-0-	9506	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	9390	X	5255	-0-	-4135	-0-	5205	2	50	9	Y	45	41	1			10
07	13764	X	6598	-0-	-7166	-0-	6565	2	33	9	Y	30	34	1			6
08	13764	X	8325	-0-	-5439	-0-	8264	2	61	9	Y	55	57	1			4
09	13320	X	5823	-0-	-7497	-0-	5790	2	33	9	Y	30	24	1			10

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

04	27000	X	26520	-0-	-480	-0-	26115	2	405	9	Y	368	339	1			50
05	27900	X	11081	-0-	-16819	-0-	10913	2	168	9	Y	153	159	1			44
06	27000	X	20630	-0-	-6370	-0-	20386	2	244	9	Y	222	201	1			65
07	27900	X	26583	-0-	-1317	-0-	26240	2	343	9	Y	312	356	1			21
08	27404	X	19242	-0-	-8162	-0-	18952	2	290	9	Y	264	274	1			11
09	26520	X	19215	-0-	-7305	-0-	18977	2	238	9	Y	216	176	1			51

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

04	16860	X	12203	-0-	-4657	-0-	11804	2	399	9	Y	363	335	1			88
05	17422	X	10848	-0-	-6574	-0-	10580	2	268	9	Y	244	253	1			79
06	14010	X	8820	-0-	-5190	-0-	8601	2	219	9	Y	199	180	1			98
07	14477	X	11658	-0-	-2819	-0-	11315	2	343	9	Y	312	366	1			44
08	12617	X	9554	-0-	-3063	-0-	9256	2	298	9	Y	271	291	1			24
09	12210	X	7396	-0-	-4814	-0-	7239	2	157	9	Y	143	117	1			50

SANER RANCH (SAN MIGUEL) 80714 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM WELL #: 1376 RRCID -> 244940 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2189 - 2204

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

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

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

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

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

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

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

PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

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

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

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

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

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

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

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

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	938	-0-	-581	-0-	938	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1041	-0-	-519	-0-	1041	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

04	1620	X	1573	-0-	-47	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1464	-0-	-156	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1247	-0-	-403	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

04	1290	X	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	997	-0-	-233	-0-	997	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

04	390	X	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	403	X	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	390	X	218	-0-	-172	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	341	X	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020 X	882	-0-	-138	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	1054 X	874	-0-	-180	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	990 X	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	992 X	800	-0-	-192	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	930 X	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	870 X	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

04	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1395 X	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1350 X	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1395 X	1136	-0-	-259	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1333 X	1069	-0-	-264	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1290 X	969	-0-	-321	-0-	969	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

04	420 X	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	465 X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465 X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	450 X	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	372 N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

04	1710 X	1643	-0-	-67	-0-	1636	2	7	9	N	6					147
05	1767 X	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					147
06	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					147
07	1705 X	1641	-0-	-64	-0-	1628	2	13	9	N	12					159
08	1705 X	1636	-0-	-69	-0-	1635	2	1	9	N	1	154	0			6
09	1650 X	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					6

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

04	540 X	446	-0-	-94	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	558 X	403	-0-	-155	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	540 X	332	-0-	-208	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	558 X	342	-0-	-216	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	496 X	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	450 X	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

04	360 X	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	372 X	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330 X	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	341 X	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	341 X	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	330 X	165	-0-	-165	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	630 X	406	-0-	-224	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	775 X	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	775 X	446	-0-	-329	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	750 X	335	-0-	-415	-0-	335	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

04	720 X	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	682 X	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	630 X	482	-0-	-148	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	651 X	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	682 X	393	-0-	-289	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	660 X	349	-0-	-311	-0-	349	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1209 X	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1209 X	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1170 X	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	279 X	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	279 X	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248 X	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	300 X	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

04	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

04	1590 X	766	-0-	-824	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	1612 X	817	-0-	-795	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1470 X	800	-0-	-670	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	820	-0-	-699	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1023 X	816	-0-	-207	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	810 X	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

04	120 X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155 X	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	150 X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	155 X	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93 X	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90 X	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-232	-0-	578 2		N	-0-			-0-
05	837 X	582	-0-	-255	-0-	582 2		N	-0-			-0-
06	810 X	589	-0-	-221	-0-	589 2		N	-0-			-0-
07	744 X	601	-0-	-143	-0-	601 2		N	-0-			-0-
08	744 X	559	-0-	-185	-0-	559 2		N	-0-			-0-
09	600 X	436	-0-	-164	-0-	436 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

04	330 X	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-			34
05	341 X	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-			34
06	330 X	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-			34
07	341 X	333	-0-	-8	-0-	332 2	1 9	N	1			35
08	341 X	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-			35
09	330 X	308	-0-	-22	-0-	308 2		N	-0-			35

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

04	1980 X	1769	-0-	-211	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
05	2046 X	1588	-0-	-458	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
06	1980 X	1467	-0-	-513	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
07	1860 X	1471	-0-	-389	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
08	1829 X	1431	-0-	-398	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
09	1770 X	1341	-0-	-429	-0-	1341 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

04	720 X	663	-0-	-57	-0-	663 2		N	-0-			-0-
05	713 X	701	-0-	-12	-0-	701 2		N	-0-			-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
08	713 X	710	-0-	-3	-0-	710 2		N	-0-			-0-
*09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

04	630 X	607	-0-	-23	-0-	607 2		N	-0-			-0-
05	651 X	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-			-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
09	690 X	577	-0-	-113	-0-	577 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

04	1080 X	987	-0-	-93	-0-	987 2		N	-0-			-0-
05	1085 X	282	-0-	-803	-0-	282 2		N	-0-			-0-
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
08	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
09	1320 X	927	-0-	-393	-0-	927 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

04	780 X	130	-0-	-650	-0-	130 2		N	-0-			-0-
05	775 X	534	-0-	-241	-0-	534 2		N	-0-			-0-
06	750 X	516	-0-	-234	-0-	516 2		N	-0-			-0-
07	713 X	506	-0-	-207	-0-	506 2		N	-0-			-0-
08	527 X	472	-0-	-55	-0-	472 2		N	-0-			-0-
09	510 X	288	-0-	-222	-0-	288 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07	465 X	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0-			-0-
08	465 X	407	-0-	-58	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09	450 X	424	-0-	-26	-0-	424	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
07	713 X	442	-0-	-271	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	713 X	401	-0-	-312	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09	690 X	367	-0-	-323	-0-	367	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

04	510 X	449	-0-	-61	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	589 X	286	-0-	-303	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	570 X	231	-0-	-339	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	589 X	195	-0-	-394	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	558 X	139	-0-	-419	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	450 X	121	-0-	-329	-0-	121	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	279 X	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	270 X	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	713 N	241	-0-	-472	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	780 N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

04	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	630 X	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	744 X	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	744 X	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	720 X	499	-0-	-221	-0-	499	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

04	1920 X	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1984 X	1784	-0-	-200	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	1716	-0-	-114	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1922 X	1692	-0-	-230	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1922 X	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
09	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

04	300 X	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	341 X	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	330 X	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	341 X	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279 X	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	300 X	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

04	720 X	610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	744 X	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	810 X	553	-0-	-257	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	837 X	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	837 X	609	-0-	-228	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	600 X	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

04	750 X	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	775 X	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	750 X	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	713 X	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	690 X	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

04	240 X	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217 X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	240 X	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	248 X	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	248 X	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	210 X	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2544	-0-	-432	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	1694	-0-	-1186	-0-	1694	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

04	210 X	98	-0-	-112	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	279 X	108	-0-	-171	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	270 X	171	-0-	-99	-0-	171	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

04	960 X	788	-0-	-172	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05	1054 X	872	-0-	-182	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06	1020 X	927	-0-	-93	-0-	927	2		N	-0-			-0-
07	1054 X	856	-0-	-198	-0-	856	2		N	-0-			-0-
08	961 X	807	-0-	-154	-0-	807	2		N	-0-			-0-
09	930 X	668	-0-	-262	-0-	668	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

04	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2		N	-0-			-0-
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2		N	-0-			-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

04	870 X	786	-0-	-84	-0-	786	2		N	-0-			-0-
05	899 X	744	-0-	-155	-0-	744	2		N	-0-			-0-
06	870 X	673	-0-	-197	-0-	673	2		N	-0-			-0-
07	899 X	754	-0-	-145	-0-	754	2		N	-0-			-0-
08	806 X	788	-0-	-18	-0-	788	2		N	-0-			-0-
09	780 X	652	-0-	-128	-0-	652	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

04	600 X	560	-0-	-40	-0-	560	2		N	-0-			-0-
05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
08	744 X	493	-0-	-251	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09	720 X	510	-0-	-210	-0-	510	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

04	300 X	254	-0-	-46	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	310 X	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	270 X	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	279 X	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	279 X	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	270 X	208	-0-	-62	-0-	208	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 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	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2002	-0-	-788	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	1945	-0-	-938	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	1868	-0-	-922	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	1503	-0-	-1197	-0-	1503	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

04	960 X	866	-0-	-94	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05	992 X	908	-0-	-84	-0-	908	2		N	-0-			-0-
06	930 X	861	-0-	-69	-0-	861	2		N	-0-			-0-
07	930 X	904	-0-	-26	-0-	904	2		N	-0-			-0-
08	899 X	880	-0-	-19	-0-	880	2		N	-0-			-0-
09	870 X	766	-0-	-104	-0-	766	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

04	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
05	1395 X	1333	-0-	-62	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
06	1350 X	1259	-0-	-91	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
07	1426 X	1279	-0-	-147	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
08	1426 X	1282	-0-	-144	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
09	1380 X	1209	-0-	-171	-0-	1209	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

04	1020 X	949	-0-	-71	-0-	949	2		N	-0-			-0-
05	1054 X	939	-0-	-115	-0-	939	2		N	-0-			-0-
06	1020 X	699	-0-	-321	-0-	699	2		N	-0-			-0-
07	1054 X	651	-0-	-403	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08	992 X	611	-0-	-381	-0-	611	2		N	-0-			-0-
09	960 X	467	-0-	-493	-0-	467	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
05	2232 X	2041	-0-	-191	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
06	2190 X	2130	-0-	-60	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	2005	-0-	-258	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
08	2263 X	2024	-0-	-239	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
09	2190 X	1845	-0-	-345	-0-	1845	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

04	600 X	187	-0-	-413	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	248 X	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	300 X	238	-0-	-62	-0-	238	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

04	660 X	642	-0-	-18	-0-	642	2		N	-0-			-0-
05	682 X	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			-0-
06	660 X	650	-0-	-10	-0-	650	2		N	-0-			-0-
07	682 X	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-			-0-
08	682 X	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-			-0-
09	660 X	600	-0-	-60	-0-	600	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 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	1380 X	1126	-0-	-254	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1333 X	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1290 X	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

04	2130 X	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	2118	-0-	-207	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	1835	-0-	-415	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2232 X	2034	-0-	-198	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	2130 X	1902	-0-	-228	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

04	1950 X	1847	-0-	-103	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2077 X	1980	-0-	-97	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	2005	-0-	-5	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	1984 X	1840	-0-	-144	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	2010 X	1526	-0-	-484	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

04	3990 X	3528	-0-	-462	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3698	-0-	-394	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3540	-0-	-335	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	3143	-0-	-1357	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

04	660 X	413	-0-	-247	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	682 X	413	-0-	-269	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	660 X	426	-0-	-234	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	620 X	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	527 X	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	420 X	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

04	570 X	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	620 X	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	600 X	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	620 X	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589 X	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	540 X	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1197	-0-	-153	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1127	-0-	-433	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	465	X	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	496	X	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	496	X	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	690	X	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4639	-0-	-631	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4027	-0-	-1793	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1910	-0-	-40	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1866	-0-	-204	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	960	-0-	-342	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	992 N	749	-0-	-243	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	990 N	664	-0-	-326	-0-	664	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

04	2400 N	2345	-0-	-55	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	1964	-0-	-454	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2051	-0-	-367	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	1830	-0-	-420	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	930 N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	587	-0-	-498	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	100	-0-	100	100	100	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	107	-0-	107	207	107	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	207				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	207				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	298	-0-	298	298	298	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	322	-0-	322	620	322	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "11" WELL #: 1 RRCID -> 118863 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4198 - 5321

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

04	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2		N	-0-			-0-
05	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08	775 N	681	-0-	-94	-0-	681	2		N	-0-			-0-
09	750 N	673	-0-	-77	-0-	673	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	553	-0-	553	553	553	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	379	-0-	379	932	379	2		Y	-0-			-0-
09	INC G-10	619	-0-	619	1551	619	2		Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 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	540 X	518	-0-	-22	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	558 X	466	-0-	-92	-0-	466	2		N	-0-			-0-
06	540 X	518	-0-	-22	-0-	518	2		N	-0-			-0-
07	558 X	479	-0-	-79	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	527 X	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-			-0-
09	510 X	502	-0-	-8	-0-	502	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	444	-0-	-207	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

04	12 N	-0-	-0-	-12	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

04	2430 X	2291	-0-	-139	-0-	2291	2		Y	-0-			-0-
05	2511 X	1649	-0-	-862	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-
06	2430 X	2290	-0-	-140	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
*09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3		N	-0-			-0-
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	3		N	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
07	837 N	683	-0-	-154	-0-	683	3		N	-0-			-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3		N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	372	X	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	360	X	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	341	X	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	X	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

04	450	X	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465	X	184	-0-	-281	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	390	X	228	-0-	-162	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	403	X	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	403	X	247	-0-	-156	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	390	X	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	744	N	249	-0-	-495	-0-	247	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	721	-0-	-149	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	744	N	533	-0-	-211	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

04	1020	N	776	-0-	-244	-0-	21	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	772	-0-	-220	-0-	22	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	36	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	37	1	1204	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	23	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	27	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	25	1	808	2	Y	-0-					-0-
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	48	1	1697	2	Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	57	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	55	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	53	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	53	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	37	1	1437	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	26	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	23	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	960	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	730	-0-	-80	-0-	20	1	710	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	732	-0-	-43	-0-	21	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	643	-0-	-77	-0-	16	1	627	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

04	360 N	196	-0-	-164	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

04	810 N	794	-0-	-16	-0-	22	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	868 N	821	-0-	-47	-0-	23	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	24	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	25	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	-0-					-0-
*09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	22	1	850	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	Y	-0-					-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	27	1	868	2	Y	-0-					-0-
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	21	1	801	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	35	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1350 N	1021	-0-	-329	-0-	29	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	37	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	38	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

04	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	33	1	1182	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	34	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	34	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	34	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	27	1	1045	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	42	-0-	42	42	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	39	-0-	39	81	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
*09	112 N	31	-0-	-81	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	943	-0-	-197	-0-	26	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	29	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	964	-0-	-86	-0-	28	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	28	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	28	1	916	2	Y	-0-					-0-
*09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	24	1	912	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	17	1	670	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	20	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	703	-0-	-196	-0-	20	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	668	-0-	-142	-0-	19	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	20	1	655	2	Y	-0-					-0-
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	732	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	77	-0-	-193	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	68	-0-	-242	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	109	-0-	-161	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-54	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	20	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	19	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	20	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	20	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

04	1050	N	933	-0-	-117	-0-	26	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	36	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	31	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	38	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	33	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1031	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

04	240	N	222	-0-	-18	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

04	540	N	425	-0-	-115	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	12	1	422	2	N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	13	1	426	2	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-					-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

04	930	N	896	-0-	-34	-0-	25	1	871	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	29	1	987	2	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	26	1	871	2	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	563	-0-	-460	-0-	17	1	546	2	N	-0-					-0-
09	870	N	389	-0-	-481	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

04	930	N	798	-0-	-132	-0-	22	1	776	2	N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	N	-0-					-0-
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	23	1	785	2	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	2	N	-0-					-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	793	-0-	-77	-0-	22	1	771	2	N	-0-					-0-
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	26	1	884	2	N	-0-					-0-
06	930	X	852	-0-	-78	-0-	24	1	828	2	N	-0-					-0-
07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	28	1	937	2	N	-0-					-0-
08	961	X	937	-0-	-24	-0-	28	1	908	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	22	1	854	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	2	N	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	10	1	326	2	N	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	9	1	281	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	N	-0-					-0-
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	16	1	555	2	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	18	1	596	2	N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	11	1	431	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	2	N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	15	1	530	2	N	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	17	1	560	2	N	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	40	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	37	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	42	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	43	1	1406	2	N	-0-					-0-
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	669	2	N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	14	1	480	2	N	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	13	1	453	2	N	-0-					-0-
07	713	N	444	-0-	-269	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	12	1	407	2	N	-0-					-0-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	9	1	366	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	990	-0-	-250	-0-	28	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	29	1	969	2	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	37	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	N	-0-					-0-
09	960	N	930	-0-	-30	-0-	24	1	906	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

04	570	X	551	-0-	-19	-0-	15	1	536	2	N	-0-					-0-
05	589	X	464	-0-	-125	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-
06	570	X	491	-0-	-79	-0-	14	1	477	2	N	-0-					-0-
07	589	X	547	-0-	-42	-0-	16	1	531	2	N	-0-					-0-
08	558	X	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
09	540	X	507	-0-	-33	-0-	13	1	494	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	20	1	695	2	N	-0-					-0-
05	682	X	496	-0-	-186	-0-	14	1	482	2	N	-0-					-0-
06	660	X	420	-0-	-240	-0-	12	1	408	2	N	-0-					-0-
07	744	X	412	-0-	-332	-0-	12	1	400	2	N	-0-					-0-
08	744	X	681	-0-	-63	-0-	20	1	661	2	N	-0-					-0-
09	720	X	655	-0-	-65	-0-	17	1	638	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	11	1	365	2	N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	9	1	340	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

04	990	X	776	-0-	-214	-0-	21	1	755	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	734	-0-	-289	-0-	21	1	713	2	N	-0-					-0-
06	990	X	593	-0-	-397	-0-	17	1	576	2	N	-0-					-0-
07	837	X	657	-0-	-180	-0-	19	1	638	2	N	-0-					-0-
08	837	X	651	-0-	-186	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
09	780	X	623	-0-	-157	-0-	16	1	607	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	N	-0-					-0-
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	584	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	13	1	518	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

04	300	N	232	-0-	-68	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	7	1	223	2	N	-0-					-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	23	1	816	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	991	2	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	25	1	811	2	N	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	19	1	748	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	N	12					215
							13	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	N	-0-					215
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	2	N	-0-	166	1			49
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	1					50
							1	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	N	4					54
							4	9									
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	-0-					54

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

04	780	X	485	-0-	-295	-0-	13	1	472	2	N	-0-					-0-
05	806	X	422	-0-	-384	-0-	12	1	410	2	N	-0-					-0-
06	630	X	461	-0-	-169	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
07	651	X	430	-0-	-221	-0-	13	1	417	2	N	-0-					-0-
08	527	X	380	-0-	-147	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
09	480	X	367	-0-	-113	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	27	1	943	2	N	-0-					-0-
05	992	X	965	-0-	-27	-0-	27	1	938	2	N	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	23	1	785	2	N	-0-					-0-
07	992	X	779	-0-	-213	-0-	23	1	756	2	N	-0-					-0-
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	960	X	702	-0-	-258	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

04	360	N	339	-0-	-21	-0-	9	1	330	2	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	2	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	2	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	12	1	397	2	N	-0-					-0-
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	32	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	37	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	37	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	36	1	1191	2	N	-0-					-0-
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	29	1	1111	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	40	1	1416	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	44	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1278	-0-	-222	-0-	37	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1493	-0-	-57	-0-	44	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	64	1	2092	2	N	-0-					-0-
*09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	39	1	1496	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

04	1620	X	1426	-0-	-194	-0-	39	1	1387	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1407	-0-	-639	-0-	40	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1336	-0-	-644	-0-	38	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1231	-0-	-815	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1160	-0-	-328	-0-	34	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	1107	-0-	-333	-0-	28	1	1079	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	12	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	12	1	414	2	N	-0-					-0-
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	8	1	308	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	2	N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	N	-0-					-0-
08	558	X	476	-0-	-82	-0-	14	1	462	2	N	-0-					-0-
*09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	15	1	562	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

04	870	X	715	-0-	-155	-0-	20	1	695	2	N	-0-					-0-
05	899	X	742	-0-	-157	-0-	21	1	721	2	N	-0-					-0-
06	720	X	521	-0-	-199	-0-	15	1	506	2	N	-0-					-0-
07	744	X	583	-0-	-161	-0-	17	1	566	2	N	-0-					-0-
08	744	X	514	-0-	-230	-0-	15	1	499	2	N	-0-					-0-
09	720	X	484	-0-	-236	-0-	12	1	472	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

04	480	N	417	-0-	-63	-0-	11	1	406	2	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	13	1	411	2	N	-0-					-0-
09	540	N	410	-0-	-130	-0-	10	1	400	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	20	1	699	2	N	-0-					-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	N	-0-					-0-
06	810	X	746	-0-	-64	-0-	21	1	725	2	N	-0-					-0-
07	837	X	809	-0-	-28	-0-	24	1	785	2	N	-0-					-0-
08	837	X	772	-0-	-65	-0-	23	1	749	2	N	-0-					-0-
09	810	X	799	-0-	-11	-0-	20	1	779	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

04	690	X	346	-0-	-344	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
05	527	X	203	-0-	-324	-0-	6	1	197	2	N	-0-					-0-
06	600	X	9	-0-	-591	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	620	X	27	-0-	-593	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	620	X	447	-0-	-173	-0-	13	1	434	2	N	-0-					-0-
*09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	19	1	641	2	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	16	1	531	2	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	-0-					-0-
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

04	360	N	99	-0-	-261	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
05	372	N	83	-0-	-289	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	-0-					-0-
06	300	N	108	-0-	-192	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	10	1	337	2	N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

04	390	X	317	-0-	-73	-0-	9	1	308	2	N	-0-					-0-
05	372	X	296	-0-	-76	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
06	360	X	350	-0-	-10	-0-	10	1	340	2	N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	N	-0-					-0-
08	341	X	333	-0-	-8	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-
09	330	X	255	-0-	-75	-0-	6	1	249	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

04	1200	X	946	-0-	-254	-0-	26	1	920	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	1127	-0-	-82	-0-	32	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	995	-0-	-205	-0-	29	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	984	-0-	-256	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1037	-0-	-203	-0-	31	1	1006	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	924	-0-	-156	-0-	23	1	901	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 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	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1253	-0-	-111	-0-	35	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1197	-0-	-123	-0-	34	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	33	1	1089	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1112	-0-	-159	-0-	33	1	1079	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	955	-0-	-245	-0-	24	1	931	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	2	N	-0-					-0-
05	589	X	584	-0-	-5	-0-	16	1	568	2	N	-0-					-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	18	1	601	2	N	-0-					-0-
07	589	X	447	-0-	-142	-0-	13	1	434	2	N	-0-					-0-
08	589	X	452	-0-	-137	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
09	600	X	286	-0-	-314	-0-	7	1	279	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

04	1800	X	1575	-0-	-225	-0-	43	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	40	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1256	-0-	-544	-0-	36	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1049	-0-	-594	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	348	-0-	-1295	-0-	10	1	338	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	285	-0-	-1305	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

04	390	X	305	-0-	-85	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
05	403	X	357	-0-	-46	-0-	10	1	347	2	N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	2	N	-0-					-0-
08	372	X	299	-0-	-73	-0-	9	1	290	2	N	-0-					-0-
09	450	X	230	-0-	-220	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

04	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	33	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	34	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1165	-0-	-95	-0-	33	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1201	-0-	-101	-0-	35	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1115	-0-	-187	-0-	33	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	920	-0-	-280	-0-	23	1	897	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

04	690	X	515	-0-	-175	-0-	14	1	501	2	N	-0-					-0-
05	558	X	525	-0-	-33	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-
06	540	X	507	-0-	-33	-0-	15	1	492	2	N	-0-					-0-
07	558	X	510	-0-	-48	-0-	15	1	495	2	N	-0-					-0-
08	527	X	509	-0-	-18	-0-	15	1	494	2	N	-0-					-0-
09	510	X	416	-0-	-94	-0-	11	1	405	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

04	900	X	850	-0-	-50	-0-	23	1	827	2	N	-0-					-0-
05	899	X	874	-0-	-25	-0-	25	1	849	2	N	-0-					-0-
06	870	X	843	-0-	-27	-0-	24	1	819	2	N	-0-					-0-
07	899	X	856	-0-	-43	-0-	25	1	831	2	N	-0-					-0-
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	840	X	804	-0-	-36	-0-	20	1	784	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	912	-0-	-78	-0-	25	1	887	2	N	-0-					-0-
05	992	X	933	-0-	-59	-0-	26	1	907	2	N	-0-					-0-
06	960	X	714	-0-	-246	-0-	20	1	694	2	N	-0-					-0-
07	992	X	949	-0-	-43	-0-	28	1	921	2	N	-0-					-0-
08	930	X	881	-0-	-49	-0-	26	1	855	2	N	-0-					-0-
09	900	X	821	-0-	-79	-0-	21	1	800	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

04	420	N	386	-0-	-34	-0-	11	1	375	2	N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	11	1	393	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

04	450	N	321	-0-	-129	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	477	2	N	-0-					-0-
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	13	1	434	2	N	-0-					-0-
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

04	150	N	102	-0-	-48	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

04	1050	X	938	-0-	-112	-0-	26	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	987	-0-	-98	-0-	28	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	960	-0-	-60	-0-	28	1	932	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	973	-0-	-50	-0-	28	1	945	2	N	-0-					-0-
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-					-0-
09	960	X	886	-0-	-74	-0-	22	1	864	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

04	780	N	769	-0-	-11	-0-	21	1	748	2	N	-0-					-0-
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	21	1	739	2	N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	22	1	728	2	N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	22	1	734	2	N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	23	1	745	2	N	-0-					-0-
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	18	1	691	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	372	-0-	-138	-0-	10	1	362	2	N	-0-					-0-
05	496	X	366	-0-	-130	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
06	450	X	344	-0-	-106	-0-	10	1	334	2	N	-0-					-0-
07	465	X	351	-0-	-114	-0-	10	1	341	2	N	-0-					-0-
08	403	X	346	-0-	-57	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
09	360	X	344	-0-	-16	-0-	9	1	335	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

04	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	34	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	36	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1206	-0-	-114	-0-	35	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	1274	-0-	-90	-0-	37	1	1237	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1302	-0-	-62	-0-	39	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	29	1	1121	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

04	540	N	413	-0-	-127	-0-	11	1	402	2	N	-0-					-0-
05	682	N	565	-0-	-117	-0-	16	1	549	2	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	17	1	579	2	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	14	1	520	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

04	1590	X	1257	-0-	-333	-0-	35	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1185	-0-	-613	-0-	33	1	1152	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1383	-0-	-357	-0-	40	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	46	1	1532	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1433	-0-	-117	-0-	42	1	1391	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	1051	-0-	-269	-0-	27	1	1024	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

04	900	X	838	-0-	-62	-0-	23	1	815	2	N	-0-					-0-
05	899	X	752	-0-	-147	-0-	21	1	731	2	N	-0-					-0-
06	870	X	826	-0-	-44	-0-	24	1	802	2	N	-0-					-0-
07	868	X	846	-0-	-22	-0-	25	1	821	2	N	-0-					-0-
08	868	X	789	-0-	-79	-0-	23	1	766	2	N	-0-					-0-
09	840	X	790	-0-	-50	-0-	20	1	770	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

04	1170	X	1008	-0-	-162	-0-	28	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	931	-0-	-278	-0-	26	1	905	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	901	-0-	-239	-0-	26	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1034	-0-	-82	-0-	30	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	32	1	1053	2	N	-0-					-0-
*09	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	26	1	1001	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

04	1050	X	990	-0-	-60	-0-	27	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	980	-0-	-105	-0-	28	1	952	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	1007	-0-	-43	-0-	29	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	1041	-0-	-44	-0-	30	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					-0-
09	990	X	935	-0-	-55	-0-	24	1	911	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	20	1	696	2	N	-0-					-0-
05	713	X	375	-0-	-338	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-
06	720	X	462	-0-	-258	-0-	13	1	449	2	N	-0-					-0-
07	744	X	238	-0-	-506	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
08	744	X	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	697	-0-	-233	-0-	19	1	678	2	N	-0-					-0-
05	837	X	765	-0-	-72	-0-	22	1	743	2	N	-0-					-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	22	1	729	2	N	-0-					-0-
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1103	2	N	-0-					-0-
*09	762	X	762	-0-	-0-	-0-	19	1	743	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1353	-0-	-57	-0-	37	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	39	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	37	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1292	-0-	-103	-0-	38	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1231	-0-	-164	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1017	-0-	-333	-0-	26	1	991	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	343	-0-	-17	-0-	9	1	334	2	N	-0-					-0-
05	341	X	340	-0-	-1	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
06	330	X	323	-0-	-7	-0-	9	1	314	2	N	-0-					-0-
07	341	X	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	N	-0-					-0-
08	341	X	339	-0-	-2	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
09	330	X	222	-0-	-108	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	33	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	36	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	661	-0-	-479	-0-	17	1	644	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-26	-0-	18	1	646	2	N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	20	1	664	2	N	-0-					-0-
08	682	X	674	-0-	-8	-0-	20	1	654	2	N	-0-					-0-
09	660	X	603	-0-	-57	-0-	15	1	588	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	722	-0-	-178	-0-	20	1	702	2	N	-0-					-0-
05	837	X	727	-0-	-110	-0-	21	1	706	2	N	-0-					-0-
06	780	X	697	-0-	-83	-0-	20	1	677	2	N	-0-					-0-
07	806	X	700	-0-	-106	-0-	20	1	680	2	N	-0-					-0-
08	775	X	693	-0-	-82	-0-	21	1	672	2	N	-0-					-0-
09	720	X	638	-0-	-82	-0-	16	1	622	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 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	900	X	682	-0-	-218	-0-	19	1	663	2	N	-0-					-0-
05	899	X	706	-0-	-193	-0-	20	1	686	2	N	-0-					-0-
06	780	X	628	-0-	-152	-0-	18	1	610	2	N	-0-					-0-
07	775	X	665	-0-	-110	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
08	744	X	703	-0-	-41	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-
09	690	X	609	-0-	-81	-0-	15	1	594	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

04	1350	X	1189	-0-	-161	-0-	33	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1280	-0-	-84	-0-	36	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1188	-0-	-102	-0-	34	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	35	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1191	-0-	-80	-0-	35	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1050	-0-	-180	-0-	27	1	1023	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

04	990	X	809	-0-	-181	-0-	22	1	787	2	N	-0-					-0-
05	992	X	805	-0-	-187	-0-	23	1	782	2	N	-0-					-0-
06	900	X	761	-0-	-139	-0-	22	1	739	2	N	-0-					-0-
07	868	X	790	-0-	-78	-0-	23	1	767	2	N	-0-					-0-
08	837	X	746	-0-	-91	-0-	22	1	724	2	N	-0-					-0-
09	810	X	746	-0-	-64	-0-	19	1	727	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	474	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	404	2	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	-0-					-0-
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	890	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
05	217	X	151	-0-	-66	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
06	210	X	186	-0-	-24	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
07	279	X	175	-0-	-104	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
08	279	X	165	-0-	-114	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
09	270	X	153	-0-	-117	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

04	720	X	649	-0-	-71	-0-	23	1	626	2	N	-0-					-0-
05	713	X	677	-0-	-36	-0-	18	1	659	2	N	-0-					-0-
06	690	X	656	-0-	-34	-0-	17	1	639	2	N	-0-					-0-
07	713	X	675	-0-	-38	-0-	27	1	648	2	N	-0-					-0-
08	682	X	670	-0-	-12	-0-	20	1	650	2	N	-0-					-0-
09	660	X	593	-0-	-67	-0-	15	1	578	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

04	630	X	615	-0-	-15	-0-	17	1	598	2	N	-0-					-0-
05	651	X	635	-0-	-16	-0-	18	1	617	2	N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	18	1	604	2	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	N	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	N	-0-					-0-
09	630	X	586	-0-	-44	-0-	15	1	571	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	27	1	969	2	N	1					188
							1	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	1076	2	N	5					193
							6	9									
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	28	1	962	2	N	6	2	8			197
							7	9									
07	1023	N	805	-0-	-218	-0-	23	1	778	2	N	4					201
							4	9									
08	1116	N	775	-0-	-341	-0-	23	1	752	2	N	-0-					201
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	22	1	863	2	N	-0-					201

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

04	750	X	622	-0-	-128	-0-	17	1	605	2	N	-0-					-0-
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	23	1	767	2	N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	N	-0-					-0-
08	744	X	714	-0-	-30	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-
09	780	X	671	-0-	-109	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

04	3180	X	1167	-0-	-2013	-0-	245	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	448	1	3800	2	Y	-0-					-0-
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	320	1	3196	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	331	1	3193	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	365	1	3625	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3435	-0-	-675	-0-	334	1	3101	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

04	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	290	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	260	1	2211	2	Y	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	191	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2049	-0-	-338	-0-	192	1	1857	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2044	-0-	-436	-0-	187	1	1857	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1884	-0-	-516	-0-	183	1	1701	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

04	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	579	1	2182	2	Y	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	353	1	2998	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3143	-0-	-7	-0-	286	1	2857	2	Y	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	312	1	3010	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	294	1	2929	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2946	-0-	-234	-0-	286	1	2660	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

04	3480	X	2631	-0-	-849	-0-	552	1	2079	2	Y	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	457	1	3880	2	Y	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	312	1	3112	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	296	1	2862	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3204	-0-	-1136	-0-	293	1	2911	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	2881	-0-	-1319	-0-	280	1	2601	2	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	7764	-0-	-2646	-0-	1629	1	6135	2	Y	-0-					-0-
05	9424	X	9154	-0-	-270	-0-	965	1	8189	2	Y	-0-					-0-
06	9990	X	9605	-0-	-385	-0-	875	1	8729	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	1014	1	9795	2	Y	-0-					-0-
08	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	997	1	9918	2	Y	-0-					-0-
*09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	962	1	8931	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

04	9300	X	6128	-0-	-3172	-0-	1286	1	4842	2	Y	-0-					-0-
05	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	1067	1	9059	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	921	1	9191	2	Y	-0-					-0-
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	947	1	9143	2	Y	-0-					-0-
08	10137	X	9693	-0-	-444	-0-	886	1	8807	2	Y	-0-					-0-
09	10110	X	8704	-0-	-1406	-0-	846	1	7858	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	22	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

04	1650	N	1012	-0-	-638	-0-	212	1	800	2	N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	277	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	187	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1915	-0-	-441	-0-	180	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1923	-0-	-712	-0-	176	1	1747	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1808	-0-	-742	-0-	176	1	1632	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

04	780	N	687	-0-	-93	-0-	144	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	81	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	72	1	666	2	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	178	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	108	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	113	-0-	-910	-0-	10	1	99	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	288	1	2678	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

04	5340	X	3052	-0-	-2288	-0-	640	1	2412	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	3750	-0-	-2016	-0-	395	1	3354	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5580	X	4628	-0-	-952	-0-	422	1	4206	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4681	-0-	-1085	-0-	439	1	4242	2	Y	-0-					-0-
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	520	1	5167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	492	1	4570	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	444	1	1489	2	N	-0-					-0-
							304	4									
05	2263	X	2160	-0-	-103	-0-	425	1	1416	2	N	-0-					-0-
							319	4									
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	432	1	1402	2	N	-0-					-0-
							298	4									
07	2325	X	2248	-0-	-77	-0-	445	1	1501	2	N	-0-					-0-
							302	4									
08	2325	X	2160	-0-	-165	-0-	463	1	1370	2	N	-0-					-0-
							327	4									
09	2250	X	2114	-0-	-136	-0-	435	1	1368	2	N	-0-					-0-
							311	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

04	8580	X	6999	-0-	-1581	-0-	1353	1	4532	2	N	-0-					-0-
							1114	4									
05	8866	X	5531	-0-	-3335	-0-	1077	1	3591	2	N	-0-					-0-
							863	4									
06	8580	X	8503	-0-	-77	-0-	1699	1	5519	2	N	-0-					-0-
							1285	4									
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	1535	1	5178	2	N	-0-					-0-
							1210	4									
08	7223	X	7163	-0-	-60	-0-	1510	1	4469	2	N	-0-					-0-
							1184	4									
09	8490	X	6433	-0-	-2057	-0-	1306	1	4109	2	N	-0-					-0-
							1018	4									

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	1422	1	4765	2	N	-0-					-0-
							746	4									
05	7378	X	6597	-0-	-781	-0-	1354	1	4513	2	N	-0-					-0-
							730	4									
06	7140	X	6564	-0-	-576	-0-	1374	1	4462	2	N	-0-					-0-
							728	4									
07	7378	X	6726	-0-	-652	-0-	1373	1	4632	2	N	-0-					-0-
							721	4									
08	7161	X	6618	-0-	-543	-0-	1480	1	4379	2	N	-0-					-0-
							759	4									
09	6930	X	6178	-0-	-752	-0-	1313	1	4134	2	N	-0-					-0-
							731	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	1691	1	5664	2	N	-0-					-0-
							1234	4									
05	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1879	1	6266	2	N	-0-					-0-
							1487	4									
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1749	1	5680	2	N	-0-					-0-
							1269	4									
07	8866	X	7593	-0-	-1273	-0-	1480	1	4991	2	N	-0-					-0-
							1122	4									
08	9641	X	7372	-0-	-2269	-0-	1554	1	4598	2	N	-0-					-0-
							1220	4									
09	9330	X	6575	-0-	-2755	-0-	1319	1	4152	2	N	-0-					-0-
							1104	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

04	2580	X	2084	-0-	-496	-0-	376	1	1260	2	N	-0-					-0-
							448	4									
05	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	362	1	1207	2	N	-0-					-0-
							406	4									
06	2490	X	1935	-0-	-555	-0-	371	1	1203	2	N	-0-					-0-
							361	4									
07	2387	X	2017	-0-	-370	-0-	375	1	1267	2	N	-0-					-0-
							375	4									
08	2232	X	2152	-0-	-80	-0-	439	1	1298	2	N	-0-					-0-
							415	4									
*09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	422	1	1328	2	N	-0-					-0-
							407	4									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

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

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 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	1260	X	1154	-0-	-106	-0-	235	1	787	2	N	-0-					-0-
							132	4									
05	1302	X	1247	-0-	-55	-0-	256	1	854	2	N	-0-					-0-
							137	4									
06	1200	X	1062	-0-	-138	-0-	211	1	685	2	N	-0-					-0-
							166	4									
07	1209	X	1155	-0-	-54	-0-	226	1	763	2	N	-0-					-0-
							166	4									
08	1240	X	1106	-0-	-134	-0-	242	1	716	2	N	-0-					-0-
							148	4									
09	1200	X	1001	-0-	-199	-0-	211	1	663	2	N	-0-					-0-
							127	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2384	-0-	-166	-0-	482	1	1616	2	N	-0-					-0-
							286	4									
05	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	486	1	1623	2	N	-0-					-0-
							295	4									
06	2550	X	2324	-0-	-226	-0-	484	1	1571	2	N	-0-					-0-
							269	4									
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	497	1	1679	2	N	-0-					-0-
							343	4									
08	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	521	1	1540	2	N	-0-					-0-
							311	4									
09	2370	X	2280	-0-	-90	-0-	472	1	1485	2	N	-0-					-0-
							323	4									

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	462	1	1548	2	N	-0-					-0-
							218	4									
05	2108	X	1015	-0-	-1093	-0-	203	1	676	2	N	-0-					-0-
							136	4									
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	457	1	1484	2	N	-0-					-0-
							230	4									
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	513	1	1729	2	N	-0-					-0-
							209	4									
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	605	1	1790	2	N	-0-					-0-
							316	4									
*09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	521	1	1642	2	N	-0-					-0-
							276	4									

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 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	1800	X	1655	-0-	-145	-0-	328	1	1099	2	N	-0-					-0-
							228	4									
05	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	304	1	1014	2	N	-0-					-0-
							217	4									
06	1740	X	1675	-0-	-65	-0-	340	1	1105	2	N	-0-					-0-
							230	4									
07	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	325	1	1094	2	N	-0-					-0-
							232	4									
08	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	337	1	997	2	N	-0-					-0-
							221	4									
09	1680	X	1554	-0-	-126	-0-	328	1	1033	2	N	-0-					-0-
							193	4									

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

04	5490	X	3717	-0-	-1773	-0-	698	1	2340	2	N	-0-					-0-
							679	4									
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	1090	1	3637	2	N	-0-					-0-
							1027	4									
06	4620	X	2878	-0-	-1742	-0-	567	1	1841	2	N	-0-					-0-
							470	4									
07	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	775	1	2613	2	N	-0-					-0-
							540	4									
08	5766	X	3888	-0-	-1878	-0-	824	1	2438	2	N	-0-					-0-
							626	4									
09	5580	X	3967	-0-	-1613	-0-	810	1	2552	2	N	-0-					-0-
							605	4									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

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

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

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

BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

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

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

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

CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

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-

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 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-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	641	1	8044	2	N	36	179	1			42
						40	9									
05	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	662	1	8169	2	N	70					112
						77	9									
06	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	639	1	6693	2	N	47					159
						52	9									
07	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	663	1	7156	2	N	66					225
						73	9									
08	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	657	1	7103	2	N	31					256
						34	9									
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					256

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
CARR, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 085689 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 450 PERF. 431 - 437

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

REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

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

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

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

STOREY (4280) 86357 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073889 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 5736 PERF. N/A

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

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 1 U RRCID -> 050838 COMPL. DATE 07/06/1969 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 4399 - 4405

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-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 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-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 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-

STRICKHAUSEN (OLMOS TRI-BAR) 86653 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					36
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					36
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					88
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					73
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					73
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5892	-0-	-858	-0-	903	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5859	-0-	-1116	-0-	983	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4628	-0-	-772	-0-	468	1	4160	2	N	-0-					-0-
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	1902	1	4904	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	973	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4898	-0-	-982	-0-	1609	1	3289	2	N	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2305	-0-	-1295	-0-	318	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2347	-0-	-1373	-0-	437	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	423	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	190	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	318	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1721	-0-	-739	-0-	184	1	1537	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	354	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	341	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2195	-0-	-205	-0-	200	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2057	-0-	-423	-0-	333	1	1724	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	292	1	1960	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1334	-0-	-856	-0-	116	1	1218	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	236	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	232	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	154	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1267	-0-	-314	-0-	354	1	913	2	N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	251	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	843	-0-	-687	-0-	277	1	566	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	220	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	238	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	130	1	1301	2	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	224	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	208	1	1390	2	N	-0-					-0-
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

04	2910	X	2273	-0-	-637	-0-	348	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	337	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1951	-0-	-959	-0-	197	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	535	1	1379	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1781	-0-	-885	-0-	288	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1208	-0-	-1072	-0-	397	1	811	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	451	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	561	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	512	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	261	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	383	1	2646	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1853	-0-	-487	-0-	198	1	1655	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	117	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	210	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	2	1	1697	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	261	-0-	-939	-0-	261	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	80	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1533	-0-	-297	-0-	219	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	842	-0-	-429	-0-	1	1	841	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	396	-0-	-1134	-0-	396	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	888	-0-	-166	-0-	56	1	832	2	N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	128	1	769	2	N	-0-					-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	1	1	899	2	N	-0-					-0-
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	112	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	249	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1277	-0-	-552	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1073	-0-	-667	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

04	8880	X	6549	-0-	-2331	-0-	1004	1	5545	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5959	-0-	-1419	-0-	999	1	4960	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5932	-0-	-758	-0-	599	1	5333	2	N	-0-					-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1175	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6003	-0-	-910	-0-	972	1	5031	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	2484	-0-	-4056	-0-	815	1	1668	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

04	4650	X	3294	-0-	-1356	-0-	474	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3346	-0-	-1459	-0-	509	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	279	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	432	1	2243	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	403	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2023	-0-	-1277	-0-	176	1	1847	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	689	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	597	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	2875	-0-	-2105	-0-	492	1	2383	2	N	-0-					-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	308	1	2662	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3644	-0-	-1502	-0-	460	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	2471	-0-	-2509	-0-	265	1	2206	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

04	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2886	-0-	-1268	-0-	182	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2925	-0-	-555	-0-	418	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	3	1	3030	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3630	X	2198	-0-	-1432	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	152	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	313	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2945 N	1996	-0-	-949	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2140	-0-	-278	-0-	2	1	2137	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2190 N	1557	-0-	-633	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1161	-0-	-544	-0-	73	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1530 N	1116	-0-	-414	-0-	160	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

04	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
06	8250 X	6158	-0-	-2092	-0-	6157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8525 X	4662	-0-	-3863	-0-	4661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8525 X	4996	-0-	-3529	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	3974	-0-	-2176	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

04	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
05	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7011	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2257	-0-	-743	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

04	1440 N	1163	-0-	-277	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1075	-0-	-425	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

04	1950 N	1450	-0-	-500	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1746	-0-	-384	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	900	N	395	-0-	-505	-0-	395	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1698	-0-	-732	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

04	5460	X	4578	-0-	-882	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4764	-0-	-878	-0-	4762	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3745	-0-	-998	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3904	-0-	-870	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3023	-0-	-1597	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 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	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	179	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	258	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	313	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	150	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	315	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	736	-0-	-824	-0-	92	1	644	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	215	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	280	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	241	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1098	-0-	-297	-0-	158	1	940	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	315	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	851	-0-	-349	-0-	107	1	744	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

04	630 N	607	-0-	-23	-0-	51	1	555	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	713 N	617	-0-	-96	-0-	57	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	51	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	660 N	608	-0-	-52	-0-	49	1	556	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	103	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	117	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	92	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	3	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1	1	1164	3	Y	-0-					-0-
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	80	1	909	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	90	1	990	2	Y	6	23	1			4
						7	9									
05	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	102	1	995	2	Y	3					7
						3	9									
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1038	2	Y	2					9
						2	9									
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	3	Y	2					11
						2	9									
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	3	2	9	Y	2					13
09	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	85	1	977	3	Y	3					16
						3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	100	1	1095	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	2	Y	1					2
							1	9									
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	90	1	1086	2	Y	1					3
							1	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	79	1	1128	3	Y	1					4
							1	9									
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1204	3	1	9	Y	1					5
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	89	1	1023	3	Y	1					6
							1	9									

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	164	1	2201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	159	1	2171	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2111	-0-	-109	-0-	125	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	224	1	2146	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2449	X	2334	-0-	-115	-0-	43	1	2291	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2199	-0-	-171	-0-	195	1	2004	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-29	-0-	25	1	275	2	Y	1					3
							1	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					3
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	Y	-0-					3
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					3
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	1	1	8			3
							1	9									

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					1
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					1
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					1
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					1

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 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	420	N	412	-0-	-8	-0-	34	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	Y	6	23	1			5
							7	9									
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	109	1	1069	2	Y	3					8
							3	9									
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	86	1	1041	2	Y	2					10
							2	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	3	Y	2					12
							2	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1	1	1175	3	Y	2					14
							2	9									
09	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	82	1	937	3	Y	3					17
							3	9									

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					1
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	7	1	365	2	Y	-0-					1
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					1
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					1
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					1

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	34	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	Y	2	1	8			16
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	Y	1					17
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	Y	3					20
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					20
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	914	3	Y	2	2	8			20
							2	9									

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	21	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	3	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	4	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	96	1	1086	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	667	2	N	36					43
						40	9									
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	N	59					102
						65	9									
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	14	1	668	2	N	57	84	1			75
						63	9									
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	25	1	588	3	N	37	82	1			30
						41	9									
08	899 N	736	-0-	-163	-0-	678	3	58	9	N	53					83
09	750 N	658	-0-	-92	-0-	55	1	560	3	N	39					122
						43	9									

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

04	630 N	628	-0-	-2	-0-	59	1	568	2	Y	1	1	8			2
						1	9									
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	598	2	Y	-0-					2
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	-0-					2
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	Y	-0-					2
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					2
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	37	1	608	3	Y	-0-					2

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

04	960 N	949	-0-	-11	-0-	88	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	846	-0-	-208	-0-	71	1	774	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	1020 N	924	-0-	-96	-0-	53	1	871	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

04	690 N	646	-0-	-44	-0-	60	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	48	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	780 N	636	-0-	-144	-0-	36	1	600	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	99	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	112	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	88	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	76	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1	1	1148	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	86	1	979	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

04	2310	X	2275	-0-	-35	-0-	190	1	2081	2	Y	4					12
							4	9									
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	217	1	2130	2	Y	4					16
							4	9									
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	178	1	2142	2	Y	-0-					16
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	150	1	2127	3	Y	2					18
							2	9									
08	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	1	1	2304	3	Y	-0-					18
09	2310	N	2042	-0-	-268	-0-	164	1	1878	3	Y	-0-					18

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	807	2	Y	3					4
							3	9									
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	85	1	831	2	Y	-0-					4
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					4
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	3	Y	-0-					4
08	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			Y	-0-					4
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	815	3	Y	1	1	8			4
							1	9									

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

04	1110	N	894	-0-	-216	-0-	75	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	775	-0-	-372	-0-	72	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	861	-0-	-189	-0-	66	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	81	1	925	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 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	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	82	1	1013	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	20	1	1114	3	N	-0-					-0-
09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	103	1	987	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

04	330 N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	5	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	24	1	229	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	76	1	836	2	Y	7	28	1			3
						8	9									
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	82	1	800	2	Y	2					5
						2	9									
06	1350 N	638	-0-	-712	-0-	49	1	588	2	Y	1					6
						1	9									
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	684	3	Y	2					8
						2	9									
08	899 N	607	-0-	-292	-0-	605	3	2	9	Y	2					10
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	3					13
						3	9									

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	2					14
						2	9									
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	34	1	502	2	Y	1					15
						1	9									
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	3					18
						3	9									
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	3	Y	-0-					18
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	11	1	574	3	Y	-0-					18
*09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	-0-					17

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	75	-0-	75	201	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	42	-0-	42	243	42	3			Y	-0-					-0-
*09	278 X	35	-0-	-243	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					1
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					1
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					1
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					1
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	2	Y	1					4
							1	9									
05	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	75	1	1099	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	54	1	1095	2	Y	1					5
							1	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	93	1	1156	3	Y	-0-					5
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	25	1	1364	3	Y	-0-					5
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	112	1	1068	3	Y	-0-					5

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-137	-0-	68	1	845	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	677	-0-	-377	-0-	42	1	621	2	Y	13					13
							14	9									
06	960	N	323	-0-	-637	-0-	15	1	305	2	Y	3					16
							3	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	10					26
							11	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	768	3	Y	5					31
							6	9									
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	105	1	1002	3	Y	-0-					31

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	Y	2					37
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			Y	-0-					37
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3					40
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	Y	5					45
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			Y	-0-					45
09	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	45	1	1165	3	Y	2					47
							2	9									

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1513	-0-	-257	-0-	112	1	1400	2	Y	1					9
							1	9									
05	1705	X	1379	-0-	-326	-0-	88	1	1291	2	Y	-0-					9
06	1590	X	1531	-0-	-59	-0-	72	1	1458	2	Y	1					10
							1	9									
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	96	1	1187	3	Y	-0-					10
08	1643	X	1414	-0-	-229	-0-	25	1	1389	3	Y	-0-					10
09	1530	X	1013	-0-	-517	-0-	96	1	917	3	Y	-0-					11

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	218	1	2382	2	Y	7	26	1			5
							8	9									
05	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	245	1	2396	2	Y	2					7
							2	9									
06	2610	X	2532	-0-	-78	-0-	194	1	2337	2	Y	1					8
							1	9									
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	166	1	2366	3	Y	2					10
							2	9									
08	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	2499	3	1	9	Y	1					11
09	2610	X	2421	-0-	-189	-0-	195	1	2222	3	Y	4					15
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-119	-0-	3	1	516	2	Y	20	20	1	1	8	14
							22	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	Y	29	39	1	1	8	3
							32	9									
06	630	N	388	-0-	-242	-0-	8	1	358	2	Y	20					23
							22	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	Y	11	16	1	2	8	16
							12	9									
08	589	N	339	-0-	-250	-0-	297	3	42	9	Y	38	23	1			31
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	24	1	241	3	Y	10	37	1	1	8	3
							11	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

04	720	N	513	-0-	-207	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	54	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	436	-0-	-370	-0-	8	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	378	-0-	-282	-0-	34	1	344	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

04	990	N	465	-0-	-525	-0-	34	1	427	2	Y	4	11	1	1	8	4
							4	9									
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	25	1	372	2	Y	1					5
							1	9									
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	21	1	428	2	Y	4					9
							4	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	Y	2					11
							2	9									
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	40	1	2240	3	Y	2	1	8			12
							2	9									
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	202	1	1923	3	Y	2					14
							2	9									

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

04	270	N	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	2	Y	-0-					2
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					2
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					2
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					2
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					2
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					2

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

04	600	N	537	-0-	-63	-0-	45	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	51	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	760	-0-	-110	-0-	56	1	703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	811	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	891	3	Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	79	1	754	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	42	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	12	1	675	3	Y	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	587	3	Y	26	26	8			-0-
							29	9									

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

04	780	N	606	-0-	-174	-0-	3	1	597	2	Y	5					16
							6	9									
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	17	1	1047	2	Y	21					37
							23	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	19	1	902	2	Y	20	43	1			14
							22	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	3	Y	25					39
							28	9									
08	1085	N	315	-0-	-770	-0-	312	3	3	9	Y	3					42
09	930	N	316	-0-	-614	-0-	27	1	268	3	Y	19	15	1	1	8	45
							21	9									

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

04	480	N	384	-0-	-96	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	27	1	393	2	Y	6					6
							7	9									
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	19	1	373	2	Y	1					7
							1	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	Y	5					12
							6	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	443	3	Y	3					15
							3	9									
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	-0-					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	34	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	48	1	458	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1240	-0-	-350	-0-	7	1	1229	2	Y	4					5
							4	9									
05	1643	X	1153	-0-	-490	-0-	18	1	1129	2	Y	5					10
							6	9									
06	2220	X	994	-0-	-1226	-0-	20	1	970	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
07	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	3	Y	6					9
							7	9									
08	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1656	3	3	9	Y	3	11	1			1
09	1230	X	1127	-0-	-103	-0-	101	1	1024	3	Y	2					3
							2	9									

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-273	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	206	-0-	-259	-0-	13	1	189	2	Y	4					4
							4	9									
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	8	1	161	2	Y	1					5
							1	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	4					9
							4	9									
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	1	1	108	3	Y	2					11
							2	9									
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					11

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1161	-0-	-39	-0-	86	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	65	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	47	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	79	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	19	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	94	1	900	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	1					3
							1	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					3
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					3
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					3
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					3
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	285	-0-	-15	-0-	23	1	256	2	Y	5					30
							6	9									
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	26	1	253	2	Y	1					31
							1	9									
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					31
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	4					35
							4	9									
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					35
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	20	1	235	3	Y	11					46
							12	9									

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	-0-	-15	-0-	45	1	599	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	44	1	604	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	52	1	589	3	Y	2					23
							2	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	645	3	Y	4					27
							4	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	6	1	724	3	Y	3	1	8			29
							3	9									
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	641	3	Y	5	1	8			33
							6	9									

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1443	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	101	1	1482	2	Y	1					7
							1	9									
06	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	67	1	1346	2	Y	5					12
							6	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	116	1	1439	3	Y	3					15
							3	9									
08	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	26	1	1406	3	Y	2					17
							2	9									
09	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	132	1	1257	3	Y	2					19
							2	9									

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1605	-0-	-585	-0-	9	1	1551	2	Y	41	44	1			30
							45	9									
05	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	32	1	1945	2	Y	61	84	1			7
							67	9									
06	2190	X	1845	-0-	-345	-0-	37	1	1764	2	Y	40					47
							44	9									
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	3	Y	22	36	1			33
							24	9									
08	2046	X	1658	-0-	-388	-0-	1570	3	88	9	Y	80	49	1			64
09	1980	X	1491	-0-	-489	-0-	132	1	1337	3	Y	20	77	1			7
							22	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 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	960	N	900	-0-	-60	-0-	66	1	826	2	Y	7	21	1			6
							8	9									
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	53	1	783	2	Y	2					8
							2	9									
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	40	1	803	2	Y	6					14
							7	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	71	1	874	3	Y	3					17
							3	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	15	1	831	3	Y	2					19
							2	9									
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	73	1	693	3	Y	3					22
							3	9									

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	106	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	101	1	1249	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	25	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	133	1	1272	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	130	1	1626	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1636	2	Y	1					5
							1	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	1					6
							1	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1492	3	Y	1					7
							1	9									
08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	30	1	1689	3	Y	1					8
							1	9									
09	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	157	1	1497	3	Y	1					9
							1	9									

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

04	630	N	475	-0-	-155	-0-	35	1	440	2	N	-0-					-0-
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	21	1	419	2	N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	527	3	N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	39	1	375	3	N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

04	690	N	688	-0-	-2	-0-	51	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	13	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	66	1	626	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	20					40
							22	9									
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	137	2	N	20					60
							22	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	9	47	1			22
							10	9									
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	108	3	N	10					32
							11	9									
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	2	1	102	3	N	8					40
							9	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	102	3	N	22					62
							24	9									

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-136	-0-	79	1	985	2	Y	-0-					26
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	66	1	963	2	Y	2					28
							2	9									
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-					28
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	3	Y	2					30
							2	9									
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	24	1	1338	3	Y	5					35
							6	9									
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	118	1	1120	3	Y	5					40
							6	9									

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1827	-0-	-33	-0-	134	1	1678	2	Y	14	105	1			28
							15	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	120	1	1766	2	Y	9					37
							10	9									
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	89	1	1796	2	Y	10					47
							11	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	135	1	1677	3	Y	6					53
							7	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	34	1	1886	3	Y	6					59
							7	9									
09	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	161	1	1539	3	Y	4					63
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					4
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	6	1	329	3	Y	1					2
							1	9									
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					2

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	Y	-0-					52
05	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	106	1	1561	2	Y	-0-					52
06	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	72	1	1444	2	Y	-0-	37	1			15
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	122	1	1514	3	Y	9					24
							10	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1714	3	Y	7					31
							8	9									
09	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	145	1	1378	3	Y	5					36
							6	9									

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	189	1	2367	2	Y	-0-					12
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	164	1	2410	2	Y	-0-					12
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	114	1	2297	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2251	3	Y	3					12
							3	9									
08	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	44	1	2408	3	Y	2					14
							2	9									
09	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	221	1	2107	3	Y	2					16
							2	9									

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	54	1	679	2	Y	-0-					43
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					43
06	1080	N	805	-0-	-275	-0-	38	1	767	2	Y	-0-	31	1			12
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	8					20
							9	9									
*08	775	N	613	-0-	-162	-0-	10	1	597	3	Y	5					25
							6	9									
09	810	N	143	-0-	-667	-0-	13	1	124	3	Y	5					30
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	350	-0-	-190	-0-	2	1	342	2	Y	5					16
							6	9									
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	13	1	788	2	Y	20					36
							22	9									
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	21	1	1016	2	Y	20	42	1			14
							22	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1255	3	Y	25					39
							28	9									
08	3100	N	3409	-0-	309	309	3405	3	4	9	Y	4					43
*09	3000	N	3069	-0-	69	378	274	1	2775	3	Y	18	16	1			45
							20	9									

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	Y	4					37
							4	9									
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	36	1	534	2	Y	3					40
							3	9									
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	27	1	542	2	Y	-0-					40
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	Y	15					55
							17	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	Y	2					57
							2	9									
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	54	1	513	3	Y	-0-					57

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	Y	-0-					64
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	-0-					64
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	37	1	740	2	Y	7	21	1			50
							8	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	649	3	Y	15					65
							17	9									
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	13	1	714	3	Y	10					75
							11	9									
09	780	N	639	-0-	-141	-0-	60	1	569	3	Y	9					84
							10	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	9	1	1527	2	Y	43	45	1			32
							47	9									
05	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	24	1	1497	2	Y	78	48	1			62
							86	9									
06	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	29	1	1398	2	Y	42	73	1			31
							46	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1310	3	Y	21	28	1			24
							23	9									
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1450	3	43	9	Y	39					63
09	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	117	1	1185	3	Y	55					118
							61	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1201	-0-	-119	-0-	42	1	1152	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
05	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	63	1	1184	2	Y	5					16
							6	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	Y	3					19
							3	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	3	Y	8	16	1	1	8	10
							9	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1	1	1331	3	Y	2					12
							2	9									
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	3	Y	1					13
							1	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

04	450	N	431	-0-	-19	-0-	115	1	316	2	Y	-0-					2
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	116	1	324	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	98	1	267	3	Y	-0-					2
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	91	1	282	3	Y	-0-					2
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					2
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	52	1	269	3	Y	-0-					2

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	139	1	1851	2	Y	-0-					20
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	166	1	1904	2	Y	5					25
							6	9									
06	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	200	1	1741	3	Y	3					28
							3	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	218	1	1832	3	Y	5					33
							6	9									
08	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	89	1	1897	3	Y	2					35
							2	9									
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	220	1	1725	3	Y	6					41
							7	9									

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	170	1	471	2	Y	-0-					1
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	180	1	506	2	Y	-0-					1
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	188	1	508	3	Y	-0-					1
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	192	1	599	3	Y	-0-					1
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	76	1	523	3	Y	-0-					1
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	96	1	492	3	Y	-0-					1

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	Y	16	1	8			29
							18	9									
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	27	1	511	2	Y	11	1	8			39
							12	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	512	3	Y	14	27	1			26
							15	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	606	3	Y	18	23	1	1	8	20
							20	9									
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	514	3	18	9	Y	16					36
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	14	22	1	4	8	24
							15	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	Y	2					3
							2	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	30	1	562	2	Y	3					6
							3	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	Y	2					8
							2	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	571	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	586	3	1	9	Y	1					5
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	558	3	Y	1					6
							1	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	660	-0-	-360	-0-	23	1	624	2	Y	12					20
							13	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	Y	13					33
							14	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	Y	8					41
							9	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	3	Y	19	37	1			23
							21	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1	1	1318	3	Y	4					27
							4	9									
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	957	3	Y	3					30
							3	9									

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 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	930	N	891	-0-	-39	-0-	32	1	858	2	Y	1					2
							1	9									
05	1023	N	822	-0-	-201	-0-	41	1	780	2	Y	1					3
							1	9									
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	60	1	823	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	76	1	1039	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	1	1	848	3	Y	1					2
							1	9									
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	71	1	963	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	50	1	1281	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1243	-0-	-47	-0-	92	1	1013	2	N	125	131	1	1	8	25
							138	9									
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	114	1	1115	2	N	125	128	1	1	8	21
							138	9									
06	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	86	1	1038	2	N	104	98	1			27
							114	9									
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	79	1	1116	3	N	12	23	1	1	8	15
							13	9									
*08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1158	3	100	9	N	91	70	1			36
09	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	52	1	1041	3	N	10	27	1			19
							11	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	113	1	1087	2	N	5					40
							6	9									
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	117	1	1139	2	N	3	1	8			42
							3	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	152	1	1129	3	N	1					43
							1	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	149	1	1330	3	N	5					48
							6	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	3	N	-0-					48
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	156	1	1349	3	N	-0-					48

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	28	1	749	2	Y	7					13
							8	9									
05	899	N	775	-0-	-124	-0-	39	1	727	2	Y	8					21
							9	9									
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	56	1	757	3	Y	5					26
							6	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	918	3	Y	11	23	1			14
							12	9									
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	3	3	9	Y	3					17
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	61	1	837	3	Y	1					18
							1	9									

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 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	210	N	158	-0-	-52	-0-	5	1	150	2	Y	3					7
							3	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	2					9
							2	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	199	3	3	9	Y	3					9
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	143	3	Y	2	4	1			7
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	592	-0-	-98	-0-	21	1	565	2	Y	5					7
							6	9									
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	28	1	522	2	Y	6					13
							7	9									
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	39	1	534	3	Y	3					16
							3	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	784	3	Y	8	15	1			9
							9	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	3	2	9	Y	2					11
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	718	3	Y	1					12
							1	9									

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3	Y	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					5
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					5
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	3	1			2
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	1					3
							1	9									
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	4	1	266	3	Y	1					4
							1	9									
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					4

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	6	1	333	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-52	-0-	1	1	31	2	Y	5					9
							6	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	3					12
							3	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	23	3	Y	4					10
							4	9									
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	3	6	1			7
							3	9									

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1230	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	59	46	1	1	8	32
							65	9									
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1141	2	Y	69	1	8			100
							76	9									
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	63	1	1010	2	Y	59	93	1			66
							65	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	109	1	1051	3	Y	57	72	1	1	8	50
							63	9									
08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	20	1	1091	3	Y	63					113
							69	9									
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	988	3	Y	57					170
							63	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2918	-0-	-742	-0-	196	1	2616	2	Y	96	56	1			52
							106	9									
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	183	1	2499	2	Y	93					145
							102	9									
06	2520	X	2314	-0-	-206	-0-	133	1	2109	2	Y	65	178	1			32
							72	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	266	1	2552	3	Y	88	105	1			15
							97	9									
08	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	48	1	2583	3	Y	58					73
							64	9									
09	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	201	1	2066	3	Y	64					137
							70	9									

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-498	-0-	40	1	392	2	Y	-0-					8
05	1488	N	692	-0-	-796	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					8
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	98	1	1030	3	Y	-0-					8
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	Y	-0-					8
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					8
09	1140	N	412	-0-	-728	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	1037	-0-	-103	-0-	36	1	986	2	Y	14					30
							15	9									
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	10					40
							11	9									
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	3	Y	11	25	1			26
							12	9									
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	80	1	1089	3	Y	12	19	1			19
							13	9									
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	3	Y	14					33
							15	9									
*09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1113	3	Y	8	18	1			23
							9	9									

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	171	1	2138	2	Y	-0-					31
05	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	147	1	2160	2	Y	-0-					31
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2536	2	Y	5	11	1			25
							6	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	185	1	2291	3	Y	10					35
							11	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	42	1	2309	3	Y	7					42
							8	9									
09	2670	N	2088	-0-	-582	-0-	197	1	1883	3	Y	7					49
							8	9									

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	29	1	426	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	406	-0-	-1094	-0-	34	1	372	3	Y	-0-					23
05	837	X	592	-0-	-245	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					23
06	750	X	519	-0-	-231	-0-	38	1	481	3	Y	-0-					23
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	Y	2					25
							2	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	24	18	1			31
							26	9									
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	754	3	Y	3					34
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	2	1			19
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	909	3	Y	3					10
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

04	810	N	499	-0-	-311	-0-	9	1	98	3	Y	356	389	1			224
							392	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	3	Y	477	389	1			312
							525	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	427	498	1			241
							470	9									
07	651	X	547	-0-	-104	-0-	1	1	7	3	Y	490	498	1			233
							539	9									
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	546	376	1			403
09	1620	X	609	-0-	-1011	-0-	1	1	7	3	Y	546	761	1			188
							601	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

04	930	X	631	-0-	-299	-0-	48	1	519	3	Y	58	98	1			73
							64	9									
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	59					132
06	1140	X	110	-0-	-1030	-0-	7	1	91	3	Y	11					143
							12	9									
07	651	N	11	-0-	-640	-0-	3	3	8	9	Y	7	94	1			56
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	62					118
							68	9									
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	49	79	1			88
							54	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	10					10
							11	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	25					25
							28	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1048	3	Y	5	19	1			11
							6	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	133	1	1455	3	N	7					157
							8	9									
05	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	117	1	1408	3	N	-0-					157
06	1470	X	1011	-0-	-459	-0-	74	1	934	3	N	3	141	1			19
							3	9									
07	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	110	1	1399	3	N	-0-					19
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	186	1	1894	3	N	52					71
							57	9									
*09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	3	N	31					102
							34	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	398	3	Y	7					83
							8	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	649	3	Y	10	65	1			28
							11	9									
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	45	1	566	3	Y	-0-					28
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	Y	11					39
							12	9									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	698	3	Y	28					67
							31	9									
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	777	3	Y	9					76
							10	9									

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 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	330	N	303	-0-	-27	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	223	-0-	-17	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	82	14	1			68
							90	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	82	92	1			58
							90	9									
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	58	103	1			13
							64	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 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	2340	X	1760	-0-	-580	-0-	138	1	1514	3	Y	98	65	1			91
							108	9									
05	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	130	1	1561	3	Y	71	134	1			28
							78	9									
06	1740	X	1659	-0-	-81	-0-	114	1	1438	3	Y	97	41	1			84
							107	9									
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	132	1	1679	3	Y	122	133	1			73
							134	9									
08	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	129	1	1315	3	Y	117	96	1			94
							129	9									
09	1770	X	1727	-0-	-43	-0-	122	1	1443	3	Y	147	155	1			86
							162	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	925	-0-	-0-	-0-	62	1	822	3	Y	37	35	1			16
							41	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	899	3	Y	62	34	1			44
							68	9									
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	45	1	945	3	Y	42	34	1			52
							46	9									
07	1085	X	811	-0-	-274	-0-	35	1	717	3	Y	54	64	1			42
							59	9									
08	1085	X	902	-0-	-183	-0-	28	1	842	3	Y	29	26	1			45
							32	9									
09	1050	X	865	-0-	-185	-0-	35	1	816	3	Y	13	44	1			14
							14	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	186	183	1			100
							205	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	148	186	1			62
							163	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	95					157
							105	9									
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	18	1	377	3	Y	93	172	1			78
							102	9									
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	17	1	491	3	Y	48	92	1			34
							53	9									
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	11	1	258	3	Y	34	61	1			7
							37	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	16	13	1			3
							18	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					86
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					86
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					86
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	Y	-0-					86
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					86
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	143	1	1695	3	Y	-0-					86

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	89	1	978	3	Y	39					103
							43	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	3	Y	53	76	1			80
							58	9									
06	1410	N	948	-0-	-462	-0-	68	1	854	3	Y	24					104
							26	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	131	1	1673	3	Y	19	56	1			67
							21	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	130	1	1324	3	Y	19					86
							21	9									
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	129	1	1526	3	Y	16	59	1			43
							18	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	3	25	9	Y	23	6	1			21
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	31	40	1			12
							34	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	69	22	1			59
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	3	22	9	Y	20	68	1			11
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	81	28	1			64
							89	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	82	1			24

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	711	3	Y	10					25
							11	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	Y	9	18	1			16
							10	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	Y	7					23
							8	9									
07	806	X	615	-0-	-191	-0-	44	1	564	3	Y	6					29
							7	9									
08	806	X	730	-0-	-76	-0-	65	1	664	3	Y	1	20	1			10
							1	9									
09	780	X	558	-0-	-222	-0-	43	1	515	3	Y	-0-					10

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	135	1	1797	3	Y	17					151
							19	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	205	1	3716	3	Y	72	97	1			126
							79	9									
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	261	1	5455	3	Y	31	91	1			66
							34	9									
07	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	86	1	1785	3	Y	42					108
							46	9									
08	3999	X	1767	-0-	-2232	-0-	57	1	1685	3	Y	23	77	1			54
							25	9									
09	5760	X	689	-0-	-5071	-0-	28	1	651	3	Y	9					63
							10	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	893	-0-	-157	-0-	74	1	808	3	Y	10					26
							11	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	Y	7	18	1			15
							8	9									
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	52	1	654	3	Y	8					23
							9	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	67	1	859	3	Y	5					28
							6	9									
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	80	1	811	3	Y	1	19	1			10
							1	9									
09	720	N	587	-0-	-133	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					10

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	86	1	1145	3	Y	12					67
							13	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	114	1	2057	3	Y	51	43	1			75
							56	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	Y	23	55	1			43
							25	9									
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	3	Y	31					74
							34	9									
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	16	53	1			37
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	8					45

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

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

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	3					30
						3	9									
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	76	3	Y	2	23	1			9
						2	9									
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					9
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	6	1	78	3	Y	4					13
						4	9									
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	7					20
						8	9									
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	2					22
						2	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

04	3150 X	1948	-0-	-1202	-0-	160	1	1746	3	Y	38					78
						42	9									
05	2232 X	2065	-0-	-167	-0-	154	1	1849	3	Y	56	58	1			76
						62	9									
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	132	1	1665	3	Y	24					100
						26	9									
07	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	172	1	2194	3	Y	14	54	1			60
						15	9									
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	188	1	1915	3	Y	16					76
						18	9									
*09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	159	1	1885	3	Y	12	52	1			36
						13	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

04	1470 N	995	-0-	-475	-0-	65	1	866	3	N	58					165
						64	9									
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	928	3	N	136	184	1			117
						150	9									
06	1350 N	963	-0-	-387	-0-	39	1	814	3	N	100					217
						110	9									
07	1395 X	957	-0-	-438	-0-	41	1	846	3	N	64	188	1			93
						70	9									
08	1395 X	902	-0-	-493	-0-	27	1	794	3	N	74					167
						81	9									
09	1080 X	947	-0-	-133	-0-	34	1	804	3	N	99	179	1			87
						109	9									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2211	N	1481	-0-	-730	-0-	120	1	1308	3	Y	48	45	1			72
							53	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	207	1	2491	3	Y	55	93	1			34
							61	9									
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	361	1	4550	3	Y	41					75
							45	9									
07	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	246	1	3136	3	Y	31	41	1			65
							34	9									
08	3844	X	1356	-0-	-2488	-0-	118	1	1199	3	Y	35	39	1			61
							39	9									
09	4950	X	226	-0-	-4724	-0-	16	1	190	3	Y	18	40	1			39
							20	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

04	990	N	560	-0-	-430	-0-	47	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	52	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	69	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	80	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	52	1	615	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	193	1	2115	3	Y	217	77	1			200
							239	9									
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	172	1	2073	3	Y	169	303	1			66
							186	9									
06	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	126	1	1581	3	Y	202	94	1			174
							222	9									
07	2635	X	1597	-0-	-1038	-0-	96	1	1228	3	Y	248	274	1			148
							273	9									
08	2635	X	1487	-0-	-1148	-0-	115	1	1168	3	Y	185	185	1			148
							204	9									
09	2550	X	1141	-0-	-1409	-0-	73	1	864	3	Y	185	225	1			108
							204	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

04	1620	X	712	-0-	-908	-0-	55	1	602	3	Y	50	62	1			84
							55	9									
05	1674	X	1211	-0-	-463	-0-	86	1	1037	3	Y	80	114	1			50
							88	9									
06	1410	X	1266	-0-	-144	-0-	87	1	1096	3	Y	75					125
							83	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	134	1	1715	3	Y	54	67	1			112
							59	9									
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1288	3	Y	65	68	1			109
							72	9									
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	122	1	1449	3	Y	31	70	1			70
							34	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	414	-0-	-336	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					10
05	527	X	418	-0-	-109	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					10
06	480	X	335	-0-	-145	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					10
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	Y	-0-					10
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	159	1	1885	3	Y	1					13
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	171	1	1869	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	136	1	1640	3	Y	6					11
							7	9									
06	1380	X	1316	-0-	-64	-0-	97	1	1219	3	Y	-0-					11
07	2108	X	1296	-0-	-812	-0-	94	1	1199	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
08	2108	X	1390	-0-	-718	-0-	124	1	1262	3	Y	4					11
							4	9									
09	2040	X	1417	-0-	-623	-0-	110	1	1304	3	Y	3	7	1			7
							3	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	154	1	2048	3	Y	24	23	1			10
							26	9									
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	180	1	3249	3	Y	42	22	1			30
							46	9									
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	221	1	4628	3	Y	28	23	1			35
							31	9									
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	267	1	5507	3	Y	36	43	1			28
							40	9									
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	176	1	5208	3	Y	21	17	1			32
							23	9									
*09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	207	1	4862	3	Y	11	32	1			11
							12	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	43	1	474	3	Y	11	5	1			10
							12	9									
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	Y	11	17	1			4
							12	9									
06	480	X	378	-0-	-102	-0-	27	1	337	3	Y	13	6	1			11
							14	9									
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	Y	17	18	1			10
							19	9									
08	589	X	527	-0-	-62	-0-	46	1	464	3	Y	15	13	1			12
							17	9									
*09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	14	18	1			8
							15	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1108	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	110	1	1329	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
06	960	X	938	-0-	-22	-0-	69	1	865	3	Y	4					6
							4	9									
07	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	74	1	945	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
08	1457	N	816	-0-	-641	-0-	73	1	741	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	63	1	749	3	Y	-0-	3	1			2

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					90
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					90
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					90
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					90
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					90
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					90

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

04	2640	X	1204	-0-	-1436	-0-	98	1	1074	3	Y	29	25	1			44
							32	9									
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	971	3	Y	41	59	1			26
							45	9									
06	1440	X	1032	-0-	-408	-0-	73	1	925	3	Y	31					57
							34	9									
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	22	30	1			49
08	1488	X	37	-0-	-1451	-0-	1	1	8	3	Y	25	29	1			45
							28	9									
09	1200	X	647	-0-	-553	-0-	49	1	584	3	Y	13	29	1			29
							14	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

04	1650	X	1411	-0-	-239	-0-	114	1	1243	3	Y	49	55	1			31
							54	9									
05	1643	X	1637	-0-	-6	-0-	120	1	1450	3	Y	61	52	1			40
							67	9									
06	1770	X	1450	-0-	-320	-0-	102	1	1279	3	Y	63	67	1			36
							69	9									
07	1829	X	1658	-0-	-171	-0-	115	1	1465	3	Y	71	73	1			34
							78	9									
08	1829	X	1605	-0-	-224	-0-	136	1	1383	3	Y	78	54	1			58
							86	9									
09	1590	X	1476	-0-	-114	-0-	108	1	1281	3	Y	79	109	1			28
							87	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	13	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	Y	16	8	1			9
							18	9									
07	496	N	138	-0-	-358	-0-	10	1	122	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	5	1	47	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	780	N	86	-0-	-694	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

04	1020	X	616	-0-	-404	-0-	52	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	377	-0-	-677	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	334	-0-	-386	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	539	-0-	-205	-0-	39	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	389	-0-	-262	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	351	-0-	-279	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	56	53	1			23
							62	9									
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	93	51	1			65
							102	9									
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	62	50	1			77
							68	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	169	115	1			131
							186	9									
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	6	1	191	3	Y	150	81	1			200
							165	9									
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	77	198	1			79
							85	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

04	15	N	5	-0-	-10	-0-	4	3	1	9	Y	1	2	1			2
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	8	3	Y	1					3
							1	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	1					4
							1	9									
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					4
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

04	510	X	453	-0-	-57	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	365	-0-	-7	-0-	28	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	27	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	136	-0-	-434	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	196	-0-	-517	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	524	-0-	-256	-0-	34	1	458	3	Y	29	28	1			12
							32	9									
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	51	27	1			36
							56	9									
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	Y	35	28	1			43
							39	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	3	Y	45	53	1			35
							50	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	814	3	Y	26	21	1			40
							29	9									
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	22	1	524	3	Y	12	39	1			13
							13	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	645	3	Y	28					75
							31	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	Y	7					82
							8	9									
06	990	N	579	-0-	-411	-0-	26	1	552	3	Y	1	64	1			19
							1	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	3	Y	-0-					19
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	28	1	820	3	Y	-0-					19
*09	3000	N	3586	-0-	586	586	146	1	3440	3	Y	-0-					19

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	132	1	1755	3	Y	51	131	1			152
							56	9									
05	1426	X	1351	-0-	-75	-0-	68	1	1237	3	Y	42					194
							46	9									
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	116	1	2425	3	Y	24	122	1			96
							26	9									
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	145	1	2998	3	Y	14					110
							15	9									
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	80	1	2374	3	Y	57					167
							63	9									
09	2580	X	2157	-0-	-423	-0-	87	1	2045	3	Y	23	127	1			63
							25	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	235	1	2568	3	Y	7	10	1			8
							8	9									
05	2418	X	1025	-0-	-1393	-0-	78	1	939	3	Y	7					15
							8	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	223	1	2806	3	Y	1					16
							1	9									
07	2914	X	2527	-0-	-387	-0-	183	1	2338	3	Y	5	11	1			10
							6	9									
08	2914	X	1859	-0-	-1055	-0-	165	1	1687	3	Y	6					16
							7	9									
09	3030	X	1442	-0-	-1588	-0-	112	1	1324	3	Y	5	11	1			10
							6	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

04	4110	X	1733	-0-	-2377	-0-	144	1	1571	3	Y	16					27
							18	9									
05	4247	X	1529	-0-	-2718	-0-	115	1	1385	3	Y	26	19	1			34
							29	9									
06	4110	X	1323	-0-	-2787	-0-	96	1	1213	3	Y	13					47
							14	9									
07	1798	X	1571	-0-	-227	-0-	114	1	1450	3	Y	6	25	1			28
							7	9									
08	1798	X	1144	-0-	-654	-0-	101	1	1034	3	Y	8					36
							9	9									
09	1740	X	1285	-0-	-455	-0-	99	1	1180	3	Y	5	24	1			17
							6	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

04	390	N	120	-0-	-270	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	38					38
							42	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	40	27	1			51
							44	9									
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	17					68
							19	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	60	1	656	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	75	1	906	3	Y	5					10
							6	9									
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	81	1	1022	3	Y	-0-					10
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	93	1	1183	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	3	Y	4					11
							4	9									
09	1110	N	945	-0-	-165	-0-	73	1	869	3	Y	3	7	1			7
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	3	N	-0-					68
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	110	1	1982	3	N	-0-					68
06	2220	X	1720	-0-	-500	-0-	75	1	1579	3	N	60					128
							66	9									
07	2294	X	1900	-0-	-394	-0-	88	1	1812	3	N	-0-					128
08	2294	X	1688	-0-	-606	-0-	55	1	1633	3	N	-0-					128
09	2010	X	1726	-0-	-284	-0-	70	1	1656	3	N	-0-					128

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	73					73
							80	9									
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	76	1	897	3	Y	11	58	1			26
							12	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

04	4050	X	2634	-0-	-1416	-0-	216	1	2364	3	Y	49	35	1			45
							54	9									
05	4185	X	2592	-0-	-1593	-0-	196	1	2356	3	Y	36	67	1			14
							40	9									
06	4320	X	3173	-0-	-1147	-0-	230	1	2889	3	Y	49	21	1			42
							54	9									
07	4464	X	2357	-0-	-2107	-0-	167	1	2126	3	Y	58	66	1			34
							64	9									
08	4464	X	1966	-0-	-2498	-0-	170	1	1733	3	Y	57	46	1			45
							63	9									
09	3180	X	769	-0-	-2411	-0-	55	1	656	3	Y	53	67	1			31
							58	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

04	420	N	413	-0-	-7	-0-	34	1	371	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	38	1	460	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
06	480	N	323	-0-	-157	-0-	23	1	292	3	Y	7					12
							8	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	37	1	374	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	2	6	1			5
							2	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	230	1	2773	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	3	Y	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	138	1	1766	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1475	-0-	-1532	-0-	132	1	1343	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	935	-0-	-1975	-0-	73	1	862	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	33	-0-	-246	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

04	720	N	665	-0-	-55	-0-	55	1	601	3	Y	8					111
							9	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	Y	9	87	1			33
							10	9									
06	1020	N	792	-0-	-228	-0-	58	1	733	3	Y	1					34
							1	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	786	3	Y	10					44
							11	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	743	3	Y	27					71
							30	9									
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	51	1	611	3	Y	7					78
							8	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	37	1	446	3	Y	2					4
							2	9									
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					4
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	64	1	649	3	Y	1					4
							1	9									
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	5	10	1			12
							6	9									
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	114	3	Y	5					17
							6	9									
06	480	N	133	-0-	-347	-0-	6	1	124	3	Y	3	11	1			9
							3	9									
07	496	X	280	-0-	-216	-0-	13	1	265	3	Y	2					11
							2	9									
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	Y	7					18
							8	9									
*09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1296	3	Y	2	13	1			7
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
05	527	N	17	-0-	-510	-0-	1	1	15	3	Y	1					4
							1	9									
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	3	Y	-0-					4
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	230	1	2929	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
08	1643	X	1296	-0-	-347	-0-	115	1	1175	3	Y	5					12
							6	9									
*09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	192	1	2283	3	Y	7	9	1			10
							8	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

04	1620	X	1066	-0-	-554	-0-	85	1	925	3	Y	51	151	1			63
							56	9									
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	146	1	1758	3	Y	81					144
							89	9									
06	2010	X	1110	-0-	-900	-0-	79	1	1000	3	Y	28					172
							31	9									
07	2077	X	1201	-0-	-876	-0-	80	1	1022	3	Y	90	154	1			108
							99	9									
08	2077	X	1272	-0-	-805	-0-	107	1	1088	3	Y	70					178
							77	9									
09	1920	X	1359	-0-	-561	-0-	99	1	1175	3	Y	77	155	1			100
							85	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

04	2070	X	890	-0-	-1180	-0-	75	1	815	3	Y	-0-	161	1			203
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2215	3	Y	-0-					203
06	2070	X	1756	-0-	-314	-0-	129	1	1627	3	Y	-0-					203
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	156	1	1997	3	Y	-0-					203
08	2387	X	1760	-0-	-627	-0-	157	1	1603	3	Y	-0-					203
09	2310	X	2134	-0-	-176	-0-	166	1	1965	3	Y	3	74	1			132
							3	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	34	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					231
05	434 N	63	-0-	-371	-0-	5	1	58	3	N	-0-					231
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					231
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	8	1	101	3	N	-0-					231
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					231
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	4	3	7	9	N	6	108	1			129

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					148
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					148
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					148
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					148
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	33	165	1			16
						36	9									
*09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	637	3	Y	13					29
						14	9									

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	43	-0-	-377	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	434 X	38	-0-	-396	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	434 X	65	-0-	-369	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60 X	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	95	1	1257	3	Y	-0-					-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	3	Y	-0-					-0-
06	1710 N	1513	-0-	-197	-0-	69	1	1444	3	Y	-0-					-0-
07	1767 X	884	-0-	-883	-0-	41	1	843	3	Y	-0-					-0-
08	1767 X	1484	-0-	-283	-0-	48	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1650 X	1117	-0-	-533	-0-	46	1	1071	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	3	Y	29					66
							32	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	3	Y	10					76
							11	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	61	1	1271	3	Y	1	59	1			18
							1	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	3	Y	-0-					18
08	3100	N	6245	-0-	3145	3145	204	1	6041	3	Y	-0-					18
*09	3000	N	1338	-0-	-1662	1483	55	1	1283	3	Y	-0-					18

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	3	Y	-0-					5
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	3	Y	-0-					5
06	300	X	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					5
07	1209	X	273	-0-	-936	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					5
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	3	Y	-0-					5
*09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	-0-					5

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	51	1	643	3	Y	139	31	1			108
							153	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	708	3	Y	-0-					108
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1190	3	Y	94					202
							103	9									
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	138	1	1642	3	Y	17	161	1			58
							19	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

04	630	N	513	-0-	-117	-0-	34	1	458	3	Y	19	186	1			30
							21	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	Y	-0-					30
06	720	N	459	-0-	-261	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					30
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					30
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	20	1	596	3	Y	-0-					30
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	-0-					30

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

04	180	N	18	-0-	-162	-0-	1	1	16	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	341	N	25	-0-	-316	-0-	2	1	21	3	Y	2					3
							2	9									
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	2	1	26	3	Y	1					4
							1	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	3					5
							3	9									
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	139	1	1846	3	Y	4	12	1			13
							4	9									
05	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	95	1	1718	3	Y	3					16
							3	9									
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1942	3	Y	3	11	1			8
							3	9									
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	137	1	2827	3	Y	1					9
							1	9									
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	219	1	6482	3	Y	4					13
							4	9									
*09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	3	Y	3	11	1			5
							3	9									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

04	900	X	644	-0-	-256	-0-	54	1	589	3	Y	1					78
							1	9									
05	930	X	546	-0-	-384	-0-	41	1	495	3	Y	9	56	1			31
							10	9									
06	870	X	695	-0-	-175	-0-	51	1	641	3	Y	3	25	1			9
							3	9									
07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	71	1	904	3	Y	-0-					9
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	76	1	774	3	Y	55					64
							61	9									
*09	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1355	3	Y	49	61	1			52
							54	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

04	420	N	307	-0-	-113	-0-	26	1	281	3	Y	-0-	13	1			16
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					16
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					16
07	310	N	108	-0-	-202	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					16
08	279	N	68	-0-	-211	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					16
09	300	N	93	-0-	-207	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	6	1			10

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	658	-0-	-396	-0-	59	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	468	-0-	-252	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	792	-0-	-468	-0-	52	1	689	3	Y	46	44	1			19
							51	9									
05	1302	X	914	-0-	-388	-0-	43	1	786	3	Y	77	42	1			54
							85	9									
06	1260	X	775	-0-	-485	-0-	33	1	685	3	Y	52	42	1			64
							57	9									
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	29	1	591	3	Y	68	80	1			52
							75	9									
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	26	1	767	3	Y	39	32	1			59
							43	9									
09	780	N	554	-0-	-226	-0-	22	1	510	3	Y	20	59	1			20
							22	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	864	3	Y	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	105	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	79	1	932	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	73	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	55	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	461	-0-	-500	-0-	41	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	467	-0-	-283	-0-	36	1	431	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1817	3	Y	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2297	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1872	-0-	-828	-0-	85	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2004	-0-	-1003	-0-	93	1	1911	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1799	-0-	-1208	-0-	59	1	1740	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1831	-0-	-509	-0-	75	1	1756	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1178	X	1102	-0-	-76	-0-	58	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1140	X	946	-0-	-194	-0-	43	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	96	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	3	Y	-0-					-0-
09	1200	X	1144	-0-	-56	-0-	47	1	1097	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-124	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					40
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	100	29	1			111
							110	9									
06	870	N	440	-0-	-430	-0-	31	1	387	3	Y	20	87	1			44
							22	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	Y	-0-					44
08	496	N	188	-0-	-308	-0-	11	1	111	3	Y	60					104
							66	9									
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	779	3	Y	158	98	1			164
							174	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1081	-0-	-59	-0-	80	1	879	3	Y	111	127	1			70
							122	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1168	3	Y	159	125	1			104
							175	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	895	3	Y	142	166	1			80
							156	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	73	1	937	3	Y	164	166	1			78
							180	9									
08	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	92	1	937	3	Y	181	125	1			134
							199	9									
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	63	1	753	3	Y	158	238	1			54
							174	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	87	1	953	3	Y	8	13	1			11
							9	9									
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	68	1	814	3	Y	11					22
							12	9									
06	1650	N	1067	-0-	-583	-0-	78	1	987	3	Y	2					24
							2	9									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	99	1	1263	3	Y	7	16	1			15
							8	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	97	1	994	3	Y	9					24
							10	9									
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	3	Y	8	16	1			16
							9	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	686	-0-	-904	-0-	48	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	565	-0-	-1078	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1133	-0-	-397	-0-	52	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	3	Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	57	1	1350	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	990	-0-	-0-	-0-	69	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	31	1	925	3	Y	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1866	-0-	-114	-0-	130	1	1724	3	Y	11					81
							12	9									
05	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	110	1	1990	3	Y	21					102
							23	9									
06	2460	X	2171	-0-	-289	-0-	95	1	1997	3	Y	72					174
							79	9									
07	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	116	1	2395	3	Y	-0-					174
08	2511	X	2066	-0-	-445	-0-	67	1	1990	3	Y	8					182
							9	9									
09	2160	X	1716	-0-	-444	-0-	70	1	1646	3	Y	-0-					182

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	5					5
							6	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	5					7
							6	9									
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	7	1			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	62	1	682	3	Y	9	20	1			10
							10	9									
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	57	1	681	3	Y	8					18
							9	9									
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	90	1	1132	3	Y	5					23
							6	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	Y	13	21	1			15
							14	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	80	1	817	3	Y	11					26
							12	9									
*09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	197	1	2343	3	Y	12	22	1			16
							13	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

04	3750	X	1485	-0-	-2265	-0-	16	2	1469	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	1588	-0-	-1772	-0-	11	2	1577	3	Y	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	19	2	4411	3	Y	-0-					-0-
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4166	3	88	9	Y	80					80
*09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3566	3	3	9	Y	3					83

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

04	1680	X	1414	-0-	-266	-0-	14	2	1378	3	Y	20					254
							22	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					254
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	26					280
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	28					308
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	47	144	1			211
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	2					213

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	873	-0-	-447	-0-	68	1	749	3	Y	51					109
							56	9									
05	1457	X	1028	-0-	-429	-0-	76	1	915	3	Y	34					143
							37	9									
06	1410	X	717	-0-	-693	-0-	52	1	659	3	Y	5	145	1			3
							6	9									
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	49	1	622	3	Y	1					4
							1	9									
08	1023	N	722	-0-	-301	-0-	64	1	654	3	Y	4					8
							4	9									
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	75	1	892	3	Y	1	7	1			2
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	821	3	Y	1					3
							1	9									
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	44	1	802	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	28	1	576	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	899	N	456	-0-	-443	-0-	21	1	434	3	Y	1					2
							1	9									
08	837	N	404	-0-	-433	-0-	13	1	391	3	Y	-0-	1	1			1
09	600	N	371	-0-	-229	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	1854	-0-	-4506	-0-	130	1	1724	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	1940	-0-	-4632	-0-	102	1	1838	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	692	-0-	-4018	-0-	32	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	742	-0-	-3784	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	1852	-0-	-1651	-0-	60	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	215	1	5053	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	2	411	3	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	23	2	1			24
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	4	2	565	3	Y	-0-					24
07	434	N	193	-0-	-241	-0-	1	2	192	3	Y	-0-					24
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1100	3	53	9	Y	48					72
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	2					74

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	711	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	1					1
							1	9									
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-	1	1			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	1354	-0-	-2516	-0-	95	1	1258	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	64	1	1156	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	60	1	1248	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1435	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	177	1	5253	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1350	X	1216	-0-	-134	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-	1	1			1

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	28					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	1			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					41

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					131
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					187

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

04	450	N	403	-0-	-47	-0-	4	2	399	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	4	2	606	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	2	509	3	Y	7					20
							8	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1567	3	22	9	Y	20	25	1			15
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1942	3	23	9	Y	21	32	1			4

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	3	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	703	-0-	-377	-0-	32	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1997	3	Y	-0-					-0-
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	3	Y	-0-					-0-
*09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	68	1	1608	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 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	1350	X	1087	-0-	-263	-0-	91	1	992	3	Y	4	16	1			7
							4	9									
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	133	1	1608	3	Y	9					16
							10	9									
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	3	Y	2					18
							2	9									
07	1116	X	664	-0-	-452	-0-	48	1	610	3	Y	5	12	1			11
							6	9									
08	1736	X	496	-0-	-1240	-0-	44	1	445	3	Y	6					17
							7	9									
09	1680	X	971	-0-	-709	-0-	75	1	890	3	Y	5	11	1			11
							6	9									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	100	3	Y	39					212
							43	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	177	1			35
06	870	N	80	-0-	-790	-0-	1	2	79	3	Y	-0-					35
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	2	239	3	Y	-0-					35
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	522	3	100	9	Y	91					126
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1562	3	8	9	Y	7					133

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	66	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	684	-0-	-126	-0-	53	1	631	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

04	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	11	2	1028	3	Y	2					7
							2	9									
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					7
06	1230	X	863	-0-	-367	-0-	6	2	851	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	8	2	1852	3	Y	5					10
							6	9									
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2534	3	13	9	Y	12	13	1			9
*09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1431	3	7	9	Y	6	14	1			1

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

04	870	N	500	-0-	-370	-0-	5	2	495	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	6	2	890	3	Y	16	2	1			14
							18	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	5	2	1085	3	Y	13					27
							14	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1150	3	26	9	Y	24	33	1			18
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	3	19	9	Y	17	32	1			3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 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	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	162	1	1774	3	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1253	-0-	-142	-0-	96	1	1157	3	Y	-0-					-0-
06	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	104	1	1305	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	823	-0-	-1192	-0-	60	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1449	-0-	-566	-0-	129	1	1320	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	261	-0-	-1689	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1934	-0-	-976	-0-	160	1	1748	3	Y	24	21	1			35
							26	9									
05	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	182	1	2189	3	Y	28	46	1			17
							31	9									
06	2250	X	1889	-0-	-361	-0-	137	1	1729	3	Y	21					38
							23	9									
07	2170	X	2035	-0-	-135	-0-	147	1	1873	3	Y	14	20	1			32
							15	9									
08	2387	X	1604	-0-	-783	-0-	141	1	1443	3	Y	18	20	1			30
							20	9									
09	2310	X	1765	-0-	-545	-0-	136	1	1619	3	Y	9	20	1			19
							10	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 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	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	73	3	Y	2					22
							2	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2	17	1			7
							2	9									
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					7
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	43	3	Y	4					11
							4	9									
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	39	3	Y	3					14
							3	9									
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	1					15
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	20					37
							22	9									
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	69	3	Y	2					39
							2	9									
07	434	N	89	-0-	-345	-0-	6	1	72	3	Y	10	26	1			23
							11	9									
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	5	1	46	3	Y	13					36
							14	9									
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	25	3	Y	10	25	1			21
							11	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-47	-0-	14	1	156	3	Y	21					46
							23	9									
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	12	1	143	3	Y	51	34	1			63
							56	9									
06	510	N	92	-0-	-418	-0-	5	1	58	3	Y	26					89
							29	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	154	3	Y	13	47	1			55
							14	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	17					72
							19	9									
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	11	49	1			34
							12	9									

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	17	28	1			38
							19	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	15					53
							17	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	8	33	1			28
							9	9									
07	372	N	104	-0-	-268	-0-	5	1	93	3	Y	5					33
							6	9									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	2	1	65	3	Y	20					53
							22	9									
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	18	3	Y	7	41	1			19
							8	9									

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

04	1560	N	118	-0-	-1442	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	212	-0-	-563	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

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	18					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	27	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	15					15
							17	9									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					15
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	12					27
							13	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	6					33
							7	9									
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	15	3	Y	8	24	1			17
							9	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	15	1			8

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 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	1140	X	138	-0-	-1002	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					211
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					211
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-					211
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	3	Y	-0-					211
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	125	1	1270	3	Y	171	149	1			233
							188	9									
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	140	1	1658	3	Y	28					261
							31	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	2	138	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	2	318	3	Y	15					30
							17	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	242	3	24	9	Y	22	36	1			16
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	352	3	21	9	Y	19	32	1			3

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	Y	60	6	1			54
							66	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	2	309	3	Y	56					110
							62	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	752	3	133	9	Y	121	141	1			90
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	806	3	77	9	Y	70	148	1			12

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1318	-0-	-62	-0-	92	1	1219	3	Y	6					56
							7	9									
05	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	68	1	1224	3	Y	26	36	1			46
							29	9									
06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	3	Y	11	33	1			24
							12	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	16					40
							18	9									
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	34	1	1005	3	Y	8	28	1			20
							9	9									
09	1530	N	1205	-0-	-325	-0-	49	1	1153	3	Y	3					23
							3	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	Y	2					57
05	868	X	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					57
06	840	X	746	-0-	-94	-0-	739	2	7	9	Y	6	63	1			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	834	2	13	9	Y	12					12
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	762	2	13	9	Y	12					24
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	734	2	6	9	Y	5					29

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	576	2	Y	12	31	1			12
							13	9									
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	29	1	728	2	Y	7					19
							8	9									
06	840	N	752	-0-	-88	-0-	31	1	690	2	Y	28	30	1			17
							31	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	8					25
							9	9									
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	29	1	699	2	Y	5					30
							6	9									
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	28	1	634	2	Y	24	34	1			20
							26	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	690	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	N	8	22	1			10
							9	9									
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	27	1	674	2	N	5					15
							6	9									
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	26	1	572	2	N	20	21	1			14
							22	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	N	6					20
							7	9									
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	27	1	659	2	N	4					24
							4	9									
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	17	25	1			16
							19	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	568	-0-	-62	-0-	124	1	444	2	N	-0-					35
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	125	1	459	2	N	-0-					35
06	630	N	434	-0-	-196	-0-	90	1	342	2	N	2					37
							2	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	143	1	522	2	N	1	34	1	1	8	3
							1	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	178	1	622	2	N	-0-					3
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	135	1	492	2	N	-0-					3

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	151	1	569	2	Y	-0-					57
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	164	1	626	2	Y	-0-					57
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	154	1	609	2	Y	160	193	1			24
							176	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	169	1	644	2	Y	5					29
							6	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	208	1	761	2	Y	9					38
							10	9									
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	177	1	676	2	Y	18	56	1			-0-
							20	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	Y	6					57
05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1244	2	11	9	Y	10					67
06	1530	N	1119	-0-	-411	-0-	1113	2	6	9	Y	5					72
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1275	2	4	9	Y	4	64	1			12
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	2	15	9	Y	14					26
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	2	22	9	Y	20					46

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	94	1	339	2	Y	-0-					53
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	92	1	338	2	Y	-0-					53
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	92	1	352	2	Y	74	89	1			38
							81	9									
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	84	1	310	2	Y	2					40
							2	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	124	1	437	2	Y	3					43
							3	9									
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	121	1	445	2	Y	5	46	1			2
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	95	1	369	2	Y	-0-					40
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	95	1	376	2	Y	-0-					40
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	95	1	387	2	Y	68	82	1			26
							75	9									
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	90	1	355	2	Y	2					28
							2	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	119	1	446	2	Y	4					32
							4	9									
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	97	1	383	2	Y	3	26	1			9
							3	9									

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	N	-0-					134
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	93	1	338	2	N	-0-					134
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	96	1	360	2	N	112	139	1			107
							123	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	137	1	496	2	N	8	107	1	1	8	7
							9	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	428	2	N	10					17
							11	9									
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	155	1	562	2	N	-0-					17

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1862	2	8	9	Y	7					63
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	Y	14					77
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	Y	6					83
07	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1403	2	6	9	Y	5	62	1			26
08	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1371	2	12	9	Y	11					37
09	1470	N	1183	-0-	-287	-0-	1162	2	21	9	Y	19					56

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	85	1	2158	2	N	23	64	1			26
							25	9									
05	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	87	1	2166	2	N	15					41
							17	9									
06	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	98	1	2189	2	N	58	62	1			37
							64	9									
07	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	86	1	1943	2	N	17					54
							19	9									
08	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	85	1	2038	2	N	11					65
							12	9									
09	2340	N	2033	-0-	-307	-0-	84	1	1894	2	N	50	72	1			43
							55	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1428	2	3	9	Y	3					125
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					125
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	104	1			22
07	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	1024	2	17	9	Y	15					37
08	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1270	2	21	9	Y	19					56
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1425	2	14	9	Y	13					69

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	Y	6					54
05	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1186	2	10	9	Y	9					63
06	1500 N	1112	-0-	-388	-0-	1108	2	4	9	Y	4					67
07	1364 N	1081	-0-	-283	-0-	1075	2	6	9	Y	5	56	1			16
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	Y	12					28
*09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1134	2	22	9	Y	20					48

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

04	30 X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	70 X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
06	60 X	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	62 X	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
*09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	97	1	1216	2	Y	-0-					8
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	83	1	1223	2	Y	-0-					8
06	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	57	1	1155	2	Y	-0-	2	1			6
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	92	1	1146	3	Y	-0-					6
08	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	21	1	1172	3	Y	-0-					6
09	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	110	1	1044	3	Y	-0-					6

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	7					7
						8	9									
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					7
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	6					13
						7	9									
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	3					16
						3	9									
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	Y	2	12	1			6
						2	9									
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3	6	1			3

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

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

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

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

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-

SCHWEERS WELL #: 2 RRCID -> 232983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 880 - 883

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

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

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

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

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

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

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

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					143
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	167	1	4	8	54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	2	8			126
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	157	1			34
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					104
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					174

TILDEN, E. (300) 89950 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC. 802729
DISCHER WELL #: 1 RRCID -> 118258 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 308 - 312

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

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		Y	-0-					71
05	2262	N	1362	-0-	-900	B	-0-	1362	3		Y	-0-					71
06	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3		Y	-0-					71
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

04	66		129	-0-	63	B	134	129	3		Y	-0-					12
05	162	R	28	-0-	-134	B	-0-	28	3		Y	-0-					12
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		Y	-0-					24
05	93	N	17	-0-	-76	B	-0-	17	3		Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

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-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BURR WELL #: 2031 RRCID -> 184727 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4858 - 4884

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BURR WELL #: 3031 RRCID -> 185004 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4980 - 4996

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

BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

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

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 2 RRCID -> 123997 COMPL. DATE 09/00/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

04	2040 X	1673	-0-	-367	-0-	120	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	2108 X	1676	-0-	-432	-0-	134	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	2040 X	1470	-0-	-570	-0-	93	1	1377	2	N	-0-					-0-
07	1860 X	1403	-0-	-457	-0-	89	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	1829 X	1161	-0-	-668	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	641	-0-	-1039	-0-	53	1	588	3	N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-95	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	128	-0-	-709	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	95	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	155	-0-	-685	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

04	510	N	161	-0-	-349	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	196	-0-	-269	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

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

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					3
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	10					13
							11	9									
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	7					20
							8	9									
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					20
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					20

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

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

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	126	-0-	-308	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	85	-0-	-365	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 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	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-

SCHOOLFIELD, JOHN D. 65 WELL #: 12 RRCID -> 192827 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6197 - 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

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

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1358	-0-	-22	-0-	97	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	101	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	80	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	80	1	1181	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	82	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	97	1	1086	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

04	1560	N	545	-0-	-1015	-0-	545	2			Y	-0-					8
05	713	N	444	-0-	-269	-0-	441	2	3	9	Y	3					11
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	547	2	4	9	Y	4					15
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					16
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					16
09	540	N	349	-0-	-191	-0-	346	3	3	9	Y	3	12	1			7

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

04	420	N	308	-0-	-112	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	44	1	615	2	Y	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	63	1	928	2	Y	5					13
							6	9									
05	961	N	644	-0-	-317	-0-	44	1	598	2	Y	2					15
							2	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	65	1	934	2	Y	4					7
							4	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	12	1	970	3	Y	-0-					7
09	1110	N	757	-0-	-353	-0-	70	1	687	3	Y	-0-					7

SCHLETZE, A. E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					6
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	60	2	3	9	Y	3					9
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	Y	4					13
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					14
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					14
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3	10	1			7

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					11
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	3					14
							3	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	3					17
							3	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	1					18
							1	9									
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	1	1	101	3	Y	2	1	8			19
							2	9									
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	1	18	1			2
							1	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 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	810	N	760	-0-	-50	-0-	127	1	609	2	Y	22	27	1	1	8	33
							24	9									
05	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	200	1	878	2	Y	-0-					33
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	278	1	989	2	Y	-0-					33
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	256	1	1070	2	Y	-0-					33
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	246	1	1106	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	272	1	964	3	Y	1	11	1	1	8	22
							1	9									

SCHLETZE, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1050	N	557	-0-	-493	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	251	-0-	-927	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

04	780	N	715	-0-	-65	-0-	10	1	705	2	N	-0-					-0-
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	29	1	717	2	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	20	1	748	2	N	-0-					-0-
08	713	N	119	-0-	-594	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	750	N	97	-0-	-653	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

04	540	N	519	-0-	-21	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	22	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	286	-0-	-334	-0-	13	1	272	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	296	-0-	-244	-0-	44	1	252	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	744	N	328	-0-	-416	-0-	12	1	313	2	Y	3					8
							3	9									
06	600	N	393	-0-	-207	-0-	41	1	350	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	Y	1					3
							1	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	2					5
							2	9									
09	390	N	118	-0-	-272	-0-	17	1	100	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	127	1	606	2	Y	29	24	1			31
							32	9									
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	125	1	548	2	Y	-0-					31
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	149	1	532	2	Y	-0-					31
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	152	1	635	2	Y	-0-					31
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	2	Y	-0-					31
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	148	1	525	3	Y	-0-	11	1			20

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2657	-0-	-313	-0-	169	1	2482	2	Y	5					16
							6	9									
05	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	180	1	2458	2	Y	3					19
							3	9									
06	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	160	1	2607	2	Y	6	21	1			4
							7	9									
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	194	1	2776	2	Y	5					9
							6	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	37	1	2953	3	Y	-0-					9
09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	247	1	2434	3	Y	-0-					9

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					11
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	42	1	572	2	Y	3					14
							3	9									
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	32	1	523	2	Y	3					17
							3	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	1					18
							1	9									
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	7	1	536	3	Y	2					20
							2	9									
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	73	1	714	3	Y	1	19	1			2
							1	9									

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	27	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	54	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	662	-0-	-113	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	95	1	536	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	90	1	1329	2	Y	4					11
							4	9									
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	90	1	1229	2	Y	3					14
							3	9									
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	77	1	1262	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	135	1	1928	2	Y	5					8
							6	9									
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	23	1	1827	3	Y	-0-					8
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	151	1	1492	3	Y	-0-					8

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	104	-0-	-196	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	106	-0-	-452	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	63	-0-	-387	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1592	-0-	-238	-0-	115	1	1464	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
05	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	53	1	1420	2	Y	10					21
							11	9									
06	1650	X	1144	-0-	-506	-0-	118	1	1019	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	143	1	1500	2	Y	5					9
							6	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1474	3	Y	5					14
							6	9									
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	209	1	1182	3	Y	4	11	1			7
							4	9									

SCHLETZE, A.E. 57 WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	221	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	836	-0-	-528	-0-	155	1	681	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	326	-0-	-844	-0-	72	1	254	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	167	-0-	-1166	-0-	32	1	135	2	N	-0-					-0-
08	837	N	134	-0-	-703	-0-	24	1	110	2	N	-0-					-0-
09	330	N	53	-0-	-277	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	Y	8					19
							9	9									
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	54	1	468	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	489	2	Y	5					10
							6	9									
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	442	3	Y	4					14
							4	9									
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	111	1	629	3	Y	3	9	1			8
							3	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-27	-0-	36	1	525	2	N	11					48
							12	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	10					58
							11	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	33	1	538	2	N	19	37	1			40
							21	9									
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	38	1	536	2	N	12					52
							13	9									
08	589	N	458	-0-	-131	-0-	6	1	451	3	N	1	1	8			52
							1	9									
09	600	N	221	-0-	-379	-0-	17	1	170	3	N	31	42	1			41
							34	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	192	1	2485	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	155	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	99	1	1463	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	99	1	1393	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1182	-0-	-468	-0-	97	1	1085	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	2	1	194	3	N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	N	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	791	-0-	-349	-0-	57	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	80	1	927	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	68	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	698	-0-	-325	-0-	46	1	652	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	873	-0-	-387	-0-	72	1	801	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1453	-0-	-287	-0-	104	1	1349	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1460	-0-	-338	-0-	116	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1066	-0-	-464	-0-	68	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	562	-0-	-895	-0-	37	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	563	-0-	-517	-0-	46	1	517	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		29877	-0-	29877	34872	483	1	28171	2	Y	1112	1058	1			133
							1223	9									
05	T. A.		24603	-0-	24603	59475	213	1	23485	2	Y	823	879	1			77
							905	9									
06	T. A.		20028	-0-	20028	79503	142	1	19021	2	Y	786	705	1			158
							865	9									
07	T. A.		17627	-0-	17627	97130	316	1	16544	2	Y	697	683	1			172
							767	9									
08	112674	X	15544	-0-	-97130	-0-	292	1	14713	2	Y	490	553	1			109
							539	9									
09	33690	X	13303	-0-	-20387	-0-	330	1	12410	2	Y	512	397	1	1	8	223
							563	9									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	47	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	659	-0-	-181	-0-	54	1	605	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	131	1	1513	2	Y	12					12
							13	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	Y	5					17
							6	9									
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	1					18
							1	9									
08	1643	X	473	-0-	-1170	-0-	31	1	441	2	Y	1					19
							1	9									
09	1590	X	345	-0-	-1245	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					19

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	142	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	160	1	1853	2	Y	18					18
							20	9									
06	2130	N	1710	-0-	-420	-0-	108	1	1596	2	Y	5					23
							6	9									
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	128	1	1882	2	Y	2					25
							2	9									
08	2201	X	1965	-0-	-236	-0-	130	1	1834	2	Y	1					26
							1	9									
09	1980	X	1839	-0-	-141	-0-	151	1	1688	3	Y	-0-					26

D. W. TRI BAR 12F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

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

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

D.W. TRI BAR, 56C WELL #: 1 RRCID -> 158046 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8383 - 8416

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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE A. E. 58 WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-154	-0-	28	1	415	2	Y	3					10
							3	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	2					12
							2	9									
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	36	1	595	2	Y	5	15	1			2
							6	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	4					6
							4	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	3	Y	-0-					6
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	3	Y	-0-					6

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

04	2550	X	2333	-0-	-217	-0-	167	1	2164	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2697	X	2372	-0-	-325	-0-	189	1	2183	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1935	-0-	-675	-0-	123	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	129	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1908	-0-	-479	-0-	126	1	1782	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	160	1	1788	3	Y	-0-					-0-

D.W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

04	480	N	451	-0-	-29	-0-	32	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	35	1	404	2	N	-0-					-0-
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
08	434	N	255	-0-	-179	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 "F" WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					5
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	2					7
							2	9									
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	17	1	146	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	1					2
							1	9									
*08	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	49	3	Y	2					4
							2	9									
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	17	1	97	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

04	510	N	437	-0-	-73	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	865	-0-	-96	-0-	57	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	66	1	737	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	930	N	905	-0-	-25	-0-	32	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	62	1	837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	8	1	839	3	Y	-0-					-0-
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	835	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	Y	21					53
							23	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	787	2	Y	25					78
							28	9									
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	50	1	614	2	Y	12	64	1			26
							13	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	25					51
							28	9									
08	868	N	580	-0-	-288	-0-	6	1	553	3	Y	19	68	1			2
							21	9									
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	79	1	850	3	Y	12					14
							13	9									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-476	-0-	76	1	978	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	112	1	1298	2	N	23			23
							25	9							
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	75	1	1112	2	N	9			32
							10	9							
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	68	1	1004	2	N	1			33
							1	9							
08	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	73	1	1030	2	N	-0-			33
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	156	1	1742	3	N	34			67
							37	9							

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-			-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	N	-0-			-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	N	-0-			-0-
06	840	N	331	-0-	-509	-0-	25	1	306	2	N	-0-			-0-
07	930	N	294	-0-	-636	-0-	14	1	280	2	N	-0-			-0-
08	930	N	345	-0-	-585	-0-	4	1	341	3	N	-0-			-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	22	1	240	3	N	-0-			-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	29	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	309	-0-	-125	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

LYSSY 709 "A" WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	46	1	616	2	N	-0-					-0-
06	690	N	554	-0-	-136	-0-	42	1	512	2	N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	31	1	620	2	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	7	1	685	3	N	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	56	1	603	3	N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	68	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	652	-0-	-309	-0-	52	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	915	-0-	-225	-0-	75	1	840	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

D.W. TRI BAR 56 C WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	81	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	901	-0-	-122	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	63	1	702	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	2					6
							2	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	1					2
							1	9									
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	217	3	Y	1					3
							1	9									
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	37	1	210	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

04	90	N	87	-0-	-3	-0-	11	1	53	2	Y	21	20	1			26
							23	9									
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					26
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					26
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					26

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	136	1	1766	2	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	151	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	112	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	121	1	1785	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	123	1	1731	2	Y	-0-					-0-
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	146	1	1634	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE 57 WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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-

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

04	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "C" WELL #: 3 RRCID -> 168675 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8256 - 8278

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

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

04	1080 N	829	-0-	-251	-0-	29	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	839	-0-	-122	-0-	58	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	708	-0-	-252	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	8	1	772	3	Y	-0-					-0-
*09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	2	1	196	3	Y	-0-					-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	249	-0-	-154	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	164	-0-	-84	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

04	150 N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	56	-0-	-184	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 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	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	7	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	56	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		259	-0-	259	315	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		153	-0-	153	468	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
*09	603	X	135	-0-	-468	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

04	390	N	284	-0-	-106	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	385	X	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	3	Y	-0-					-0-
*09	380	X	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

04	240	N	133	-0-	-107	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	127	1	1797	2	Y	-0-					-0-
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	126	1	1405	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

04	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	59	1	1607	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	116	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	123	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	17	1	1613	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	135	1	1446	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-42	-0-	31	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	41	1	463	3	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	23	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	26	1	1292	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	65	1	1250	3	N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-4	-0-	53	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	61	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	53	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	58	1	644	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	808	-0-	-370	-0-	64	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	547	-0-	-323	-0-	35	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	420	-0-	-386	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	344	-0-	-196	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	41	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	243	-0-	-417	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	216	-0-	-373	-0-	2	1	214	3	Y	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	733	-0-	-17	-0-	52	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	664	-0-	-176	-0-	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	59	1	825	2	Y	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 32 RRCID -> 204165 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8216 - 8226

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

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

04	630	N	430	-0-	-200	-0-	31	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	477	-0-	-205	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	331	-0-	-359	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	Y	-0-					27
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	13					40
							14	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					40
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	8					48
							9	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	10					58
							11	9									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	2					60
							2	9									

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

04	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	43	1	1177	2	Y	37	53	1			41
							41	9									
05	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	81	1	1086	2	Y	39					80
							43	9									
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	89	1	1090	2	Y	86	98	1			68
							95	9									
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	Y	42					110
							46	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	12	1	1170	3	Y	82	97	1			95
							90	9									
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	106	1	1133	3	Y	27					122
							30	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					71
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					8
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					8
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67270	X	22407	-0-	-44863	-0-	97	1	21499	2	Y	737	644	1	7	8	221
							811	9									
*04	65100	X	20486	-0-	-44614	-0-	335	1	19544	2	Y	552	672	1	17	8	84
							607	9									
*05	67270	X	17967	-0-	-49303	-0-	156	1	17217	2	Y	540	566	1	9	8	49
							594	9									
*06	65100	X	13698	-0-	-51402	-0-	96	1	12884	2	Y	653	574	1			128
							718	9									
*07	67270	X	14746	-0-	-52524	-0-	263	1	13781	2	Y	638	608	1	4	8	154
							702	9									
*08	67270	X	12485	-0-	-54785	-0-	233	1	11706	2	Y	496	542	1	2	8	106
							546	9									
*09	65100	X	12456	-0-	-52644	-0-	311	1	11681	2	Y	422	338	1	1	8	189
							464	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	951	2	N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	41	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	30	1	671	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	36	1	817	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	778	-0-	-276	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	27	1	599	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					75
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	7					82
							8	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	3					85
							3	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					85
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	66	2	N	4					89
							4	9									
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					89

TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900) 91082 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 155859 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4685 - 4692

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

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

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	176	1	449	2	N	117	168	1			101
							129	9									
05	527	N	121	-0-	-406	-0-	19	1	56	2	N	42					143
							46	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	101	1	381	2	N	33					176
							158	4	36	9							
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	144	1	494	2	N	99	167	1			108
							109	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	61	1	271	2	N	53					161
							35	4	58	9							
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	143	1	728	2	N	117	167	1			111
							129	9									

BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	T. A.		-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

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
AGHORN OPERATING, INC. 008716
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1653	-0-	-57	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

04	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

04	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

04	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

04	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

04	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

04	1800	X	370	-0-	-1430	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	293	-0-	-1567	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	311	-0-	-1489	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	5923	-0-	-1486	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
*09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

04	7020	X	6425	-0-	-595	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6549	-0-	-705	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5964	-0-	-1056	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6303	-0-	-424	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	5887	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1900	-0-	-110	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

04	4740	X	3827	-0-	-913	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3822	-0-	-1200	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3367	-0-	-1493	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3412	-0-	-1610	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3929	-0-	-442	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

04	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2354	-0-	-586	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

04	5910	X	5592	-0-	-318	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5697	-0-	-317	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5515	-0-	-245	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5418	-0-	-132	-0-	5418	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

04	7860	X	7409	-0-	-451	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7217	-0-	-905	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	6384	-0-	-1476	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6664	-0-	-745	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
08	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
*09	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	996	-0-	-399	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2220	-0-	-353	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1688	-0-	-292	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1833	-0-	-1167	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
*09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

04	13950	X	13235	-0-	-715	-0-	13235	3			N	-0-					-0-
05	14136	X	13522	-0-	-614	-0-	13522	3			N	-0-					-0-
06	13680	X	12459	-0-	-1221	-0-	12459	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	12867	-0-	-804	-0-	12867	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	13466	-0-	-205	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
09	13230	X	12985	-0-	-245	-0-	12985	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

04	5370	X	5295	-0-	-75	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	3887	-0-	-1603	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	3050	-0-	-1941	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
*09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2874	-0-	-186	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16920	X	15512	-0-	-1408	-0-	15512	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	14614	-0-	-2281	-0-	14614	3			N	-0-					-0-
06	16320	X	15000	-0-	-1320	-0-	15000	3			N	-0-					-0-
07	16492	X	13097	-0-	-3395	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
08	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	16894	3			N	-0-					-0-
09	15510	X	14746	-0-	-764	-0-	14746	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -K- WELL #: 1 RRCID -> 206729 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9749 - 9774

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

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3937	-0-	-473	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
*09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

04	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	946	-0-	-1255	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	297	1	7382	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	8068	-0-	-147	-0-	395	1	7673	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7510	-0-	-440	-0-	392	1	7118	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8155	-0-	8155	8155	461	1	7694	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7614	-0-	7614	15769	461	1	7153	2	N	-0-					-0-
*09	23451	X	7682	-0-	-15769	-0-	436	1	7246	2	N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

04	7020	X	3696	-0-	-3324	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5979	-0-	-1244	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5732	-0-	-1258	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8208	-0-	8208	8208	8208	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7348	-0-	7348	15556	7348	2			N	-0-					-0-
*09	22633	X	7077	-0-	-15556	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3809	-0-	-121	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3887	-0-	-13	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-					-0-
06	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
*09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

04	4590	X	4334	-0-	-256	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4151	-0-	-409	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4264	-0-	-56	-0-	4264	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

04	4860	X	3618	-0-	-1242	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3751	-0-	-1209	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3554	-0-	-1126	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3592	-0-	-38	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	567	1	5029	2	N	-0-					-0-
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	572	1	5058	2	N	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	539	1	4617	2	N	-0-					-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	570	1	4795	2	N	-0-					-0-
*08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	567	1	4894	2	N	-0-					-0-
*09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	527	1	4515	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	294	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	302	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	300	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	311	1	2622	2	N	-0-					-0-
*08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	311	1	2680	2	N	-0-					-0-
*09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	297	1	2545	2	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

04	1710	X	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1350	-0-	-417	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

04	4890	X	4691	-0-	-199	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4821	-0-	-170	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4558	-0-	-242	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4809	-0-	-120	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
*08	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4618	-0-	-62	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*08	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

04	10230	X	9803	-0-	-427	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9821	-0-	-750	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9573	-0-	-657	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9966	-0-	-326	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
*08	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
*09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1951	-0-	-281	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	7217	-0-	-133	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7356	-0-	-270	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6852	-0-	-528	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7161	-0-	-341	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
*08	7471	X	6814	-0-	-657	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
*09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*08	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4278	-0-	-1002	-0-	434	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4582	-0-	-874	-0-	465	1	4117	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4325	-0-	-955	-0-	453	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	452	1	3808	2	N	-0-					-0-
*08	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	457	1	3950	2	N	-0-					-0-
*09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	468	1	4005	2	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	12476	-0-	-2224	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
05	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
07	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
*08	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
*09	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2584	-0-	-326	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2521	-0-	-179	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 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	5850	X	5753	-0-	-97	-0-	5753	1			N	-0-			-0-
05	6045	X	6020	-0-	-25	-0-	6020	2			N	-0-			-0-
06	5850	X	5651	-0-	-199	-0-	5651	2			N	-0-			-0-
07	6107	X	5924	-0-	-183	-0-	5924	2			N	-0-			-0-
*08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-			-0-
09	5820	X	5815	-0-	-5	-0-	5815	2			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	145	1	1289	2	N	-0-			-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	149	1	1313	2	N	-0-			-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	148	1	1269	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	155	1	1305	2	N	-0-			-0-
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	153	1	1324	2	N	-0-			-0-
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	148	1	1263	2	N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-			-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			-0-
*08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	8646	-0-	-774	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	9107	-0-	-410	-0-	9107	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	8525	-0-	-685	-0-	8525	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	8834	-0-	-559	-0-	8834	2			N	-0-			-0-
*08	9331	X	8909	-0-	-422	-0-	8909	2			N	-0-			-0-
09	8820	X	8624	-0-	-196	-0-	8624	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4043	-0-	-247	-0-	4043	2			N	-0-			-0-
05	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
06	4320	X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
*08	4309	X	4264	-0-	-45	-0-	4264	2			N	-0-			-0-
*09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	11096	-0-	-484	-0-	11096	2			N	-0-			-0-
05	11873	X	11365	-0-	-508	-0-	11365	2			N	-0-			-0-
06	11490	X	10893	-0-	-597	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
07	11594	X	11286	-0-	-308	-0-	11286	2			N	-0-			-0-
*08	11594	X	11260	-0-	-334	-0-	11260	2			N	-0-			-0-
09	11100	X	10799	-0-	-301	-0-	10799	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6330 X	6201	-0-	-129	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
05	6510 X	6341	-0-	-169	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
06	6300 X	6040	-0-	-260	-0-	6040	2			N	-0-			-0-
07	6510 X	6278	-0-	-232	-0-	6278	2			N	-0-			-0-
*08	6448 X	6391	-0-	-57	-0-	6391	2			N	-0-			-0-
09	6210 X	6160	-0-	-50	-0-	6160	2			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

04	6360 X	4790	-0-	-1570	-0-	463	1	4327	2	N	-0-			-0-
05	6572 X	5662	-0-	-910	-0-	532	1	5130	2	N	-0-			-0-
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	467	1	4738	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	5068	-0-	-295	-0-	490	1	4578	2	N	-0-			-0-
08	5673 X	5332	-0-	-341	-0-	475	1	4857	2	N	-0-			-0-
09	5490 X	5041	-0-	-449	-0-	472	1	4569	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	64	1	542	2	N	-0-			-0-
05	527 X	336	-0-	-191	-0-	38	1	298	2	N	-0-			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	678 X	678	-0-	-0-	-0-	79	1	599	2	N	-0-			-0-
08	620 X	134	-0-	-486	-0-	15	1	119	2	N	-0-			-0-
09	600 X	281	-0-	-319	-0-	29	1	252	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

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-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

04	1260 X	1076	-0-	-184	-0-	114	1	962	2	N	-0-			-0-
05	1240 X	1182	-0-	-58	-0-	134	1	1048	2	N	-0-			-0-
06	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	120	1	965	2	N	-0-			-0-
07	1116 X	845	-0-	-271	-0-	99	1	746	2	N	-0-			-0-
08	1178 X	1109	-0-	-69	-0-	123	1	986	2	N	-0-			-0-
09	1140 X	985	-0-	-155	-0-	102	1	883	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220 X	9140	-0-	-2080	-0-	883	1	8257	2	N	-0-					-0-
05	10416 X	9322	-0-	-1094	-0-	876	1	8446	2	N	-0-					-0-
06	9570 X	9068	-0-	-502	-0-	814	1	8254	2	N	-0-					-0-
07	9889 X	8590	-0-	-1299	-0-	831	1	7759	2	N	-0-					-0-
08	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	857	1	8759	2	N	-0-					-0-
09	9150 X	7954	-0-	-1196	-0-	744	1	7210	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

04	2160 X	1679	-0-	-481	-0-	177	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	201	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	1920 X	1612	-0-	-308	-0-	178	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	1922 X	1582	-0-	-340	-0-	185	1	1397	2	N	-0-					-0-
08	1767 X	1736	-0-	-31	-0-	193	1	1543	2	N	-0-					-0-
09	1710 X	1493	-0-	-217	-0-	155	1	1338	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

04	2130 X	1693	-0-	-437	-0-	179	1	1514	2	N	-0-					-0-
05	2201 X	1919	-0-	-282	-0-	217	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	2010 X	1807	-0-	-203	-0-	200	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	1984 X	1753	-0-	-231	-0-	205	1	1548	2	N	-0-					-0-
08	1922 X	1772	-0-	-150	-0-	197	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	1860 X	1674	-0-	-186	-0-	174	1	1500	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

04	3600 X	3145	-0-	-455	-0-	332	1	2813	2	N	-0-					-0-
05	3968 X	2771	-0-	-1197	-0-	314	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	3840 X	2910	-0-	-930	-0-	322	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	3968 X	2330	-0-	-1638	-0-	272	1	2058	2	N	-0-					-0-
08	3255 X	2428	-0-	-827	-0-	269	1	2159	2	N	-0-					-0-
09	3150 X	2061	-0-	-1089	-0-	214	1	1847	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	122	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1023 X	954	-0-	-69	-0-	108	1	846	2	N	-0-					-0-
06	1260 X	811	-0-	-449	-0-	90	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1302 X	828	-0-	-474	-0-	97	1	731	2	N	-0-					-0-
08	1302 X	864	-0-	-438	-0-	96	1	768	2	N	-0-					-0-
09	1140 X	868	-0-	-272	-0-	90	1	778	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

04	1740 X	1522	-0-	-218	-0-	161	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1798 X	1414	-0-	-384	-0-	160	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	1388	-0-	-352	-0-	153	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1736 X	1350	-0-	-386	-0-	158	1	1192	2	N	-0-					-0-
08	1581 X	1495	-0-	-86	-0-	166	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	1530 X	1258	-0-	-272	-0-	131	1	1127	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

04	7350 X	3390	-0-	-3960	-0-	358	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	7316 X	3394	-0-	-3922	-0-	384	1	3010	2	N	-0-					-0-
06	4860 X	3310	-0-	-1550	-0-	366	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	4371 X	3131	-0-	-1240	-0-	366	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	2704	-0-	-1078	-0-	300	1	2404	2	N	-0-					-0-
09	3390 X	2911	-0-	-479	-0-	302	1	2609	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4854	-0-	-816	-0-	513	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	624	1	4886	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4636	-0-	-974	-0-	512	1	4124	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4635	-0-	-1162	-0-	541	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4767	-0-	-751	-0-	529	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4196	-0-	-1144	-0-	436	1	3760	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

04	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	156	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	173	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1423	-0-	-377	-0-	157	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1480	-0-	-225	-0-	173	1	1307	2	N	-0-					-0-
08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	177	1	1416	2	N	-0-					-0-
*09	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	157	1	1351	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

04	1830	X	1307	-0-	-523	-0-	138	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1512	-0-	-379	-0-	171	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1385	-0-	-115	-0-	153	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1499	-0-	-51	-0-	175	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	183	1	1470	2	N	-0-					-0-
*09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	160	1	1378	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

04	4530	X	905	-0-	-3625	-0-	96	1	809	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2312	-0-	-2214	-0-	262	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2241	-0-	-1779	-0-	248	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2003	-0-	-539	-0-	234	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	245	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1843	-0-	-407	-0-	191	1	1652	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

04	240	X	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

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

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

04	990	X	843	-0-	-147	-0-	89	1	754	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	903	-0-	-120	-0-	102	1	801	2	N	-0-					-0-
06	990	X	806	-0-	-184	-0-	89	1	717	2	N	-0-					-0-
07	899	X	872	-0-	-27	-0-	102	1	770	2	N	-0-					-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	N	-0-					-0-
*09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	93	1	800	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	19	1	2730	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	19	1	2970	2	N	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	20	1	2843	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	17	1	2576	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	18	1	2523	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2251	-0-	-629	-0-	17	1	2234	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

04	1290	X	953	-0-	-337	-0-	101	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	768	-0-	-565	-0-	87	1	681	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	729	-0-	-561	-0-	81	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	985	-0-	-317	-0-	115	1	870	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	981	-0-	-166	-0-	109	1	872	2	N	-0-					-0-
*09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	141	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	177	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	157	1	1260	2	N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	164	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	168	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	131	1	1128	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

04	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	26	1	3840	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	24	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3683	-0-	-427	-0-	26	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	24	1	3656	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	28	1	3911	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3706	-0-	-164	-0-	28	1	3678	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

04	450	X	353	-0-	-97	-0-	34	1	319	2	N	-0-					-0-
05	465	X	256	-0-	-209	-0-	24	1	232	2	N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	N	-0-					-0-
08	372	X	115	-0-	-257	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
09	360	X	179	-0-	-181	-0-	17	1	162	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

04	2010	X	475	-0-	-1535	-0-	46	1	429	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	667	-0-	-1348	-0-	63	1	604	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	292	-0-	-1538	-0-	26	1	266	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	478	-0-	-1413	-0-	46	1	432	2	N	-0-					-0-
08	992	X	452	-0-	-540	-0-	40	1	412	2	N	-0-					-0-
09	660	X	367	-0-	-293	-0-	34	1	333	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

04	540	X	262	-0-	-278	-0-	25	1	237	2	N	-0-					-0-
05	496	X	352	-0-	-144	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
06	450	X	268	-0-	-182	-0-	24	1	244	2	N	-0-					-0-
07	403	X	262	-0-	-141	-0-	25	1	237	2	N	-0-					-0-
08	341	X	242	-0-	-99	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
09	330	X	171	-0-	-159	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

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

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

04	3930 X	3302	-0-	-628	-0-	319	1	2983	2	N	-0-					-0-
05	4061 X	3434	-0-	-627	-0-	323	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3540 X	2899	-0-	-641	-0-	260	1	2639	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	2779	-0-	-879	-0-	269	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	3441 X	3190	-0-	-251	-0-	284	1	2906	2	N	-0-					-0-
09	3330 X	2607	-0-	-723	-0-	244	1	2363	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

04	1290 X	652	-0-	-638	-0-	69	1	583	2	N	-0-					-0-
05	1333 X	705	-0-	-628	-0-	80	1	625	2	N	-0-					-0-
06	900 X	679	-0-	-221	-0-	75	1	604	2	N	-0-					-0-
07	806 X	650	-0-	-156	-0-	76	1	574	2	N	-0-					-0-
08	713 X	649	-0-	-64	-0-	72	1	577	2	N	-0-					-0-
09	690 X	628	-0-	-62	-0-	65	1	563	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

04	10890 X	8918	-0-	-1972	-0-	942	1	7976	2	N	-0-					-0-
05	11253 X	9483	-0-	-1770	-0-	1074	1	8409	2	N	-0-					-0-
06	10770 X	9301	-0-	-1469	-0-	1028	1	8273	2	N	-0-					-0-
07	10695 X	9214	-0-	-1481	-0-	1076	1	8138	2	N	-0-					-0-
08	9486 X	9399	-0-	-87	-0-	1043	1	8356	2	N	-0-					-0-
09	9300 X	8688	-0-	-612	-0-	902	1	7786	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

04	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	1007	1	5764	2	N	-0-					-0-
05	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	1138	1	6466	2	N	-0-					-0-
06	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	1065	1	5912	2	N	-0-					-0-
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	1104	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	1061	1	5956	2	N	-0-					-0-
09	6690 X	5992	-0-	-698	-0-	905	1	5087	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

04	3450 X	2443	-0-	-1007	-0-	17	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	2601	-0-	-685	-0-	16	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2401	-0-	-629	-0-	17	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	2883 X	2505	-0-	-378	-0-	16	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2446	-0-	-158	-0-	17	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	2520 X	1943	-0-	-577	-0-	15	1	1928	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

04	1050 X	804	-0-	-246	-0-	85	1	719	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	906	-0-	-179	-0-	103	1	803	2	N	-0-					-0-
06	870 X	850	-0-	-20	-0-	94	1	756	2	N	-0-					-0-
07	899 X	778	-0-	-121	-0-	91	1	687	2	N	-0-					-0-
08	899 X	794	-0-	-105	-0-	88	1	706	2	N	-0-					-0-
09	870 X	751	-0-	-119	-0-	78	1	673	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1202	-0-	-388	-0-	127	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1442	-0-	-263	-0-	163	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1448	-0-	-202	-0-	160	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1318	-0-	-387	-0-	154	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	165	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	1312	-0-	-128	-0-	136	1	1176	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

04	3390	X	2772	-0-	-618	-0-	293	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	338	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	322	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	332	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	307	1	2463	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2535	-0-	-375	-0-	263	1	2272	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

04	1170	N	846	-0-	-324	-0-	89	1	757	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	94	1	739	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	83	1	670	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	112	1	848	2	N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	107	1	853	2	N	-0-					-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

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

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	996	-0-	-895	-0-	6	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1719	-0-	-111	-0-	12	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	9	1	1359	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1376	-0-	-329	-0-	10	1	1366	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1397	-0-	-313	-0-	10	1	1387	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

04	660	N	498	-0-	-162	-0-	3	1	495	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	4	1	534	2	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	2	N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	4	1	534	2	N	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	4	1	477	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

04	4530	X	3983	-0-	-547	-0-	27	1	3956	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3756	-0-	-925	-0-	23	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	26	1	3711	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	24	1	3722	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	28	1	3892	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	27	1	3519	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3624	-0-	-156	-0-	25	1	3599	2	N	-0-					-0-
05	3906 X	3577	-0-	-329	-0-	22	1	3555	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	3294	-0-	-456	-0-	23	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3813 X	3295	-0-	-518	-0-	21	1	3274	2	N	-0-					-0-
08	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	24	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	3630 X	3217	-0-	-413	-0-	24	1	3193	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

04	1650 X	1465	-0-	-185	-0-	10	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	1705 X	1554	-0-	-151	-0-	10	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	12	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	1612 X	1562	-0-	-50	-0-	10	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	1550 X	1484	-0-	-66	-0-	11	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1710 X	1344	-0-	-366	-0-	10	1	1334	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

04	6240 X	5420	-0-	-820	-0-	807	1	4613	2	N	-0-					-0-
05	6479 X	5379	-0-	-1100	-0-	828	1	4551	2	N	-0-					-0-
06	6270 X	5196	-0-	-1074	-0-	786	1	4410	2	N	-0-					-0-
07	6479 X	4929	-0-	-1550	-0-	1499	1	3430	2	N	-0-					-0-
08	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	921	1	5249	2	N	-0-					-0-
*09	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	956	1	6287	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

04	3270 X	2815	-0-	-455	-0-	297	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	3379 X	2453	-0-	-926	-0-	278	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	3270 X	2442	-0-	-828	-0-	270	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	285	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2914 X	2548	-0-	-366	-0-	283	1	2265	2	N	-0-					-0-
09	2820 X	2241	-0-	-579	-0-	233	1	2008	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

04	4020 X	3844	-0-	-176	-0-	26	1	3818	2	N	-0-					-0-
05	4092 X	3588	-0-	-504	-0-	22	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	3870 X	3104	-0-	-766	-0-	22	1	3082	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	3086	-0-	-913	-0-	20	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	3162	-0-	-806	-0-	22	1	3140	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	2701	-0-	-1139	-0-	20	1	2681	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	295	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	2586	-0-	-142	-0-	293	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	3930 X	2145	-0-	-1785	-0-	237	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061 X	949	-0-	-3112	-0-	105	1	844	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	243	1	2101	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	692	-0-	-118	-0-	67	1	625	2	N	-0-					-0-
05	837	X	717	-0-	-120	-0-	67	1	650	2	N	-0-					-0-
06	750	X	744	-0-	-6	-0-	67	1	677	2	N	-0-					-0-
07	713	X	668	-0-	-45	-0-	65	1	603	2	N	-0-					-0-
08	713	X	664	-0-	-49	-0-	59	1	605	2	N	-0-					-0-
*09	774	X	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1191	-0-	-159	-0-	126	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	1161	-0-	-296	-0-	132	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	117	1	945	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	919	-0-	-538	-0-	107	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1025	-0-	-215	-0-	114	1	911	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	840	-0-	-360	-0-	87	1	753	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1888	-0-	-242	-0-	199	1	1689	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1979	-0-	-160	-0-	224	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1750	-0-	-320	-0-	193	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1790	-0-	-163	-0-	209	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1839	-0-	-145	-0-	204	1	1635	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1548	-0-	-372	-0-	161	1	1387	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	1224	1	8094	2	N	-0-					-0-
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	1421	1	8877	2	N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	1398	1	8881	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	1325	1	8099	2	N	-0-					-0-
08	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	1293	1	7923	2	N	-0-					-0-
*09	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	1164	1	7694	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	798	-0-	-372	-0-	84	1	714	2	N	-0-					-0-
05	868	X	659	-0-	-209	-0-	75	1	584	2	N	-0-					-0-
06	720	X	658	-0-	-62	-0-	73	1	585	2	N	-0-					-0-
07	837	X	605	-0-	-232	-0-	71	1	534	2	N	-0-					-0-
08	837	X	592	-0-	-245	-0-	66	1	526	2	N	-0-					-0-
09	810	X	521	-0-	-289	-0-	54	1	467	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	529	-0-	-401	-0-	56	1	473	2	N	-0-					-0-
05	961	X	563	-0-	-398	-0-	64	1	499	2	N	-0-					-0-
06	630	X	517	-0-	-113	-0-	57	1	460	2	N	-0-					-0-
07	651	X	503	-0-	-148	-0-	59	1	444	2	N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	70	1	563	2	N	-0-					-0-
*09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	102	1	884	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

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

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260 X	997	-0-	-263	-0-	7	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1302 X	862	-0-	-440	-0-	5	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1230 X	988	-0-	-242	-0-	7	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1271 X	940	-0-	-331	-0-	6	1	934	2	N	-0-					-0-
08	1085 X	1045	-0-	-40	-0-	7	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	990 X	855	-0-	-135	-0-	6	1	849	2	N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 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-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

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

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

04	8040 X	7501	-0-	-539	-0-	7501	3			Y	-0-					16
05	7006 X	6923	-0-	-83	-0-	6921	3	2	9	Y	2					18
06	6720 X	5748	-0-	-972	-0-	5748	3			Y	-0-					18
07	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			Y	-0-					18
08	7750 X	7434	-0-	-316	-0-	7434	3			Y	-0-					18
09	7500 X	6249	-0-	-1251	-0-	6248	3	1	9	Y	1					19

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

04	4140 X	4051	-0-	-89	-0-	4051	3			Y	-0-					16
05	4278 X	3743	-0-	-535	-0-	3743	3			Y	-0-					16
06	4140 X	3476	-0-	-664	-0-	3474	3	2	9	Y	2					18
07	4278 X	3896	-0-	-382	-0-	3896	3			Y	-0-					18
08	4278 X	3520	-0-	-758	-0-	3520	3			Y	-0-					18
09	4050 X	2967	-0-	-1083	-0-	2967	3			Y	-0-					18

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					16
05	1643 N	1245	-0-	-398	-0-	1245	3			Y	-0-					16
06	1560 N	748	-0-	-812	-0-	748	3			Y	-0-					16
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	3	2	9	Y	2					18
08	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	3			Y	-0-					18
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					18

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10180	-0-	-4160	-0-	10176	3	4	9	Y	4			19
05	13795	X	8792	-0-	-5003	-0-	8792	3			Y	-0-			19
06	13350	X	11136	-0-	-2214	-0-	11136	3			Y	-0-			19
07	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	18051	3	2	9	Y	2			21
08	13454	X	12024	-0-	-1430	-0-	12024	3			Y	-0-			21
09	11130	X	10161	-0-	-969	-0-	10161	3			Y	-0-			21

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

04	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		66	-0-	66	80	66	3			Y	-0-			-0-
06	137	X	57	-0-	-80	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-			14
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	3	2	9	N	2			16
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-			16
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-			16
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5320	3	1	9	N	1			17
*09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-			17

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

04	22350	X	20316	-0-	-2034	-0-	20316	3			N	-0-			14
05	23095	X	19407	-0-	-3688	-0-	19407	3			N	-0-			14
06	20940	X	20130	-0-	-810	-0-	20130	3			N	-0-			14
07	21638	X	768	-0-	-20870	-0-	768	3			N	-0-			14
08	21638	X	17964	-0-	-3674	-0-	17963	3	1	9	N	1			15
09	20310	X	13041	-0-	-7269	-0-	13041	3			N	-0-			15

WASHBURN, WEST (WILCOX LO.) 95321 125 ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 241829 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5449 - 5454

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2011 - PLUGGED 05/02/11

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6					26
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	1	6	9	N	5	6	1			25
06	360	N	101	-0-	-259	-0-	100	1	1	9	N	1					26
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	560	1	1	2	N	4	12	1			18
							4	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	600	1	7	2	N	6	6	1			18
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	42	-0-	42	42	40	1	2	9	Y	2					2
06	14B	DENY	106	-0-	106	148	100	1	6	9	Y	5					7
07		586	438	-0-	-148	-0-	420	1	18	9	Y	16					23
08		475	R 475	-0-	-0-	-0-	450	1	25	9	Y	23	20	1			26
09		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

04		314	N 314	-0-	-0-	-0-	300	1	14	9	Y	13					25
05		283	N 283	-0-	-0-	-0-	270	1	13	9	Y	12	14	1			23
06		180	N 53	-0-	-127	-0-	50	1	3	9	Y	3					26
07	INC	G-10	291	-0-	291	291	280	1	11	9	Y	10	28	1			8
08	INC	G-10	320	-0-	320	611	300	1	3	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
09	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	611					Y	NO RPT					10

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

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

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PINKLEY, GEORGE R. 665675
WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

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

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			195
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT			60

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
09	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

04	5100 X	5021	-0-	-79	-0-	5021	3			N	-0-			-0-
05	5270 X	3819	-0-	-1451	-0-	3819	3			N	-0-			-0-
06	4920 X	3544	-0-	-1376	-0-	3544	3			N	-0-			-0-
07	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-			-0-
08	5177 X	4085	-0-	-1092	-0-	4085	3			N	-0-			-0-
09	5010 X	1269	-0-	-3741	-0-	1269	3			N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	N	-0-			-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	29	1	104	2	N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	2	N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-			-0-
09	180 N	57	-0-	-123	-0-	12	1	45	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	59	1	239	2	Y	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	68	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	199	-0-	-111	-0-	44	1	155	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	64	1	223	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	113	-0-	-187	-0-	24	1	89	2	Y	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2828	-0-	-1792	-0-	544	1	2284	2	N	-0-			-0-
05	3844 X	2762	-0-	-1082	-0-	549	1	2213	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	2475	-0-	-1245	-0-	509	1	1966	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	2416	-0-	-1428	-0-	535	1	1881	2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2378	-0-	-536	-0-	530	1	1848	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2454	-0-	-366	-0-	527	1	1927	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	15	1	61	2	Y	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	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-	27	1	100	2	Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	-0-			-0-
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	123	1	496	2	N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	121	1	469	2	N	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	149	1	523	2	N	-0-			-0-
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	134	1	468	2	N	-0-			-0-
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	158	1	579	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-			-0-
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

04	5340 X	4880	-0-	-460	-0-	4880	3			N	-0-			-0-
05	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-			-0-
06	5010 X	4894	-0-	-116	-0-	4894	3			N	-0-			-0-
07	5177 X	5038	-0-	-139	-0-	5038	3			N	-0-			-0-
08	5239 X	4527	-0-	-712	-0-	4527	3			N	-0-			-0-
09	5070 X	4365	-0-	-705	-0-	4365	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
08	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
*09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

04	3000 N	5498	-0-	2498	9850	5498	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5498	-0-	2398	12248	5498	2			N	-0-					-0-
06	17075 X	4827	-0-	-12248	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
07	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
*08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

04	2280 X	1806	-0-	-474	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	1834	-0-	-336	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
06	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	2608	-0-	-492	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
08	3100 X	1969	-0-	-1131	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*09	3000 X	1947	-0-	-1053	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
*08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
*09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

04	3690 X	2244	-0-	-1446	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3178	-0-	-480	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2869	-0-	-461	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
*08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
*09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

04	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
05	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	9090 X	8378	-0-	-712	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
07	9982 X	8920	-0-	-1062	-0-	8920	3			N	-0-					-0-
08	9982 X	8507	-0-	-1475	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
*09	9660 X	8253	-0-	-1407	-0-	8253	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

04	1230 N	1002	-0-	-228	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	896	-0-	-304	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

04	3720 X	3057	-0-	-663	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3341	-0-	-503	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3376	-0-	-584	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
07	4092 X	3600	-0-	-492	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
*08	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
*09	3240 X	2956	-0-	-284	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

04	8070 X	5719	-0-	-2351	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	8339 X	6121	-0-	-2218	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	5579	-0-	-1441	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
07	5921 X	5768	-0-	-153	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
08	6107 X	5726	-0-	-381	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
*09	5910 X	4717	-0-	-1193	-0-	4717	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33600	X	28472	-0-	-5128	-0-	28472	3			N	-0-					-0-
05	32519	X	29516	-0-	-3003	-0-	29516	3			N	-0-					-0-
06	31470	X	28223	-0-	-3247	-0-	28223	3			N	-0-					-0-
07	30283	X	30283	-0-	-0-	-0-	30283	3			N	-0-					-0-
08	30256	X	29585	-0-	-671	-0-	29585	3			N	-0-					-0-
*09	28560	X	28331	-0-	-229	-0-	28331	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	21627	-0-	-166	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	18971	-0-	-2119	-0-	18971	3			N	-0-					-0-
07	21824	X	20677	-0-	-1147	-0-	20677	3			N	-0-					-0-
08	21824	X	20053	-0-	-1771	-0-	20053	3			N	-0-					-0-
*09	21120	X	19679	-0-	-1441	-0-	19679	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1753	-0-	-47	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1551	-0-	-557	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1297	-0-	-743	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3803	-0-	-427	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3484	-0-	-746	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3581	-0-	-418	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
*09	3810	X	3441	-0-	-369	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8476	-0-	-1634	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7693	-0-	-1793	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	2763	-0-	-6417	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8608	-0-	-878	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	6345	-0-	-2428	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
*09	8490	X	7650	-0-	-840	-0-	7650	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	7955	-0-	-565	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7722	-0-	-1082	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
06	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
*09	7950	X	6977	-0-	-973	-0-	6977	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4843	-0-	-77	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4177	-0-	-743	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4023	-0-	-968	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

04	4680	X	4233	-0-	-447	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4309	-0-	-527	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3930	-0-	-750	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
*09	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	4014	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

04	22740	X	22569	-0-	-171	-0-	22569	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	23292	-0-	-206	-0-	23292	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	18926	-0-	-3814	-0-	18926	3			N	-0-					-0-
07	24087	X	21922	-0-	-2165	-0-	21922	3			N	-0-					-0-
08	23343	X	20420	-0-	-2923	-0-	20420	3			N	-0-					-0-
*09	22560	X	20366	-0-	-2194	-0-	20366	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

04	1740	X	863	-0-	-877	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1038	-0-	-326	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1092	-0-	-138	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*09	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1639	-0-	-1709	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*09	3240	X	2077	-0-	-1163	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

04	7530	X	6492	-0-	-1038	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6381	-0-	-594	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5365	-0-	-1625	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
*09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8730 X	6666	-0-	-2064	-0-	6666	3			N	-0-			-0-
05	9021 X	6713	-0-	-2308	-0-	6713	3			N	-0-			-0-
06	8730 X	7087	-0-	-1643	-0-	7087	2			N	-0-			-0-
07	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-			-0-
08	8680 X	7080	-0-	-1600	-0-	7080	3			N	-0-			-0-
*09	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

04	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	720	1	5000	3	N	-0-			-0-
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	744	1	5098	3	N	-0-			-0-
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	720	1	4843	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5861	-0-	5861	5861	744	1	5117	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	720	-0-	720	6581	720	1			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5896	-0-	5896	12477	720	1	5176	3	N	-0-			-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

04	1590 X	1394	-0-	-196	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
07	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
08	1767 X	1492	-0-	-275	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
*09	1710 X	1543	-0-	-167	-0-	1543	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

04	1140 X	954	-0-	-186	-0-	954	2			N	-0-			-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	1020 X	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-			-0-
07	1054 X	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-			-0-
08	1023 X	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-			-0-
*09	960 X	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

04	5730 X	5528	-0-	-202	-0-	5528	3			N	-0-			-0-
05	5921 X	5736	-0-	-185	-0-	5736	3			N	-0-			-0-
06	5730 X	5211	-0-	-519	-0-	5211	3			N	-0-			-0-
07	5921 X	5213	-0-	-708	-0-	5213	3			N	-0-			-0-
08	5735 X	4796	-0-	-939	-0-	4796	3			N	-0-			-0-
*09	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

04	3330 X	2280	-0-	-1050	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
05	3441 X	2757	-0-	-684	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-			-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-			-0-
*08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-			-0-
*09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	172	1	732	3	N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	169	1	570	3	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	176	1	521	3	N	-0-					-0-
07	930	N	650	-0-	-280	-0-	170	1	480	3	N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	184	1	657	3	N	-0-					-0-
09	690	N	555	-0-	-135	-0-	142	1	413	3	N	-0-					-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	890	-0-	-250	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

*04	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
*05	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
*06	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
*07	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
*08	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
*09	2605		NO RPT	-0-	-2605	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2737					N	NO RPT					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

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

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

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

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

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-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

04	5940 X	5270	-0-	-670	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
05	6138 X	4887	-0-	-1251	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
06	5940 X	3917	-0-	-2023	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
07	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
08	5456 X	4498	-0-	-958	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
*09	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07	620 N	402	-0-	-218	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2		N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

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

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

04	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1	N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

04	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1	N	-0-			-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 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	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

04	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

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

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

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

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	1	N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	1	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	1	N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

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

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

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

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

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

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

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

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-19	-0-	41	1		N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

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

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

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

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 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-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

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

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

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

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

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

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

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-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 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-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

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

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

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

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 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-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

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

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

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

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

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

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

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

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

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

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

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

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

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

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

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

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

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

WIPFF (PEARSALL) 98218 944 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
WIPFF, KARL WELL #: 3 RRCID -> 059930 COMPL. DATE 03/13/1968 TOTAL DEPTH 5565 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

04	1860 X	1486	-0-	-374	-0-	199	1	1287	2	N	-0-	-0-
05	1705 X	717	-0-	-988	-0-	156	1	561	2	N	-0-	-0-
06	1650 X	1247	-0-	-403	-0-	261	1	986	2	N	-0-	-0-
07	1705 X	1492	-0-	-213	-0-	265	1	1227	2	N	-0-	-0-
08	1550 X	1248	-0-	-302	-0-	217	1	1031	2	N	-0-	-0-
09	1500 X	854	-0-	-646	-0-	186	1	668	2	N	-0-	-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

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

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

04	6450 X	3417	-0-	-3033	-0-	1620	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	1127	-0-	-4112	-0-	826	1	301	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	3749	-0-	-1321	-0-	2048	1	1701	2	N	-0-			-0-
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	2955	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	3059	1	2554	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	168	-0-	-3582	-0-	84	1	84	2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

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-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

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

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2154 R	2154	-0-	-0-	-0-	1021	1	1133	2	N	-0-			-0-
05	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	749	1	273	2	N	-0-			-0-
06	2112 R	2112	-0-	-0-	-0-	1154	1	958	2	N	-0-			-0-
07	2232 #	1721	-0-	-511	-0-	1119	1	602	2	N	-0-			-0-
08	2232 #	1563	-0-	-669	-0-	852	1	711	2	N	-0-			-0-
09	2160 #	669	-0-	-1491	-0-	334	1	335	2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

04	1080 #	875	-0-	-205	-0-	117	1	758	2	N	-0-			-0-
05	1116 #	737	-0-	-379	-0-	160	1	577	2	N	-0-			-0-
06	960 #	807	-0-	-153	-0-	169	1	638	2	N	-0-			-0-
07	992 #	903	-0-	-89	-0-	160	1	743	2	N	-0-			-0-
08	961 #	882	-0-	-79	-0-	153	1	729	2	N	-0-			-0-
09	870 #	833	-0-	-37	-0-	182	1	651	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

04	3000 N	534	-0-	-2466	1436	253	1	281	2	N	-0-			-0-
05	2263 X	101	-0-	-2162	-0-	74	1	27	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	81	-0-	-2109	-0-	44	1	37	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	260	-0-	-2003	-0-	169	1	91	2	N	-0-			-0-
08	2263 X	22	-0-	-2241	-0-	12	1	10	2	N	-0-			-0-
09	540 X	69	-0-	-471	-0-	34	1	35	2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

04	3870 X	2668	-0-	-1202	-0-	358	1	2310	2	N	-0-			-0-
05	4929 X	1738	-0-	-3191	-0-	378	1	1360	2	N	-0-			-0-
06	4770 X	2640	-0-	-2130	-0-	553	1	2087	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	3622	-0-	-1307	-0-	643	1	2979	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	3689	-0-	-837	-0-	641	1	3048	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	2621	-0-	-49	-0-	572	1	2049	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 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	0 Z	-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-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219728 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12490 - 12516

04	510 X	30	-0-	-480	-0-	14	1	16	2	N	-0-			-0-
05	713 X	51	-0-	-662	-0-	37	1	14	2	N	-0-			-0-
06	690 X	39	-0-	-651	-0-	21	1	18	2	N	-0-			-0-
07	713 X	136	-0-	-577	-0-	88	1	48	2	N	-0-			-0-
08	93 X	35	-0-	-58	-0-	19	1	16	2	N	-0-			-0-
*09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	2335	1	2342	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	3112	1	3452	2	N	-0-			-0-
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	3920	1	1429	2	N	-0-			-0-
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	2947	1	2448	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	3050	-0-	-3398	-0-	1983	1	1067	2	N	-0-			-0-
08	6448 X	4917	-0-	-1531	-0-	2680	1	2237	2	N	-0-			-0-
*09	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	3386	1	3397	2	N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

04	14B2 EXT	255	-0-	255	1235	121	1	134	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	415	-0-	415	1650	304	1	111	2	N	-0-			-0-
06	1941 X	291	-0-	-1650	-0-	159	1	132	2	N	-0-			-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	308	1	166	2	N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	218	1	219	2	N	-0-			-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 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-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

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

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 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-

YOLEDIGO (TAYLOR 3065) 99383 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RIO-TEX, INC. 712930
BROWNE, M. WELL #: 1 RRCID -> 115289 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 3065 - 3090

04	720 X	528	-0-	-192	-0-	528	2			N	-0-			-0-
05	775 X	186	-0-	-589	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-